GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2020

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

03	1860	N	362	-0-	-1498	-0-	60	1	300	2	N	2				128
							2	9								
04	1650	N	1183	-0-	-467	-0-	48	1	1129	2	N	5	8	1		125
							6	9								
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	66	1	1395	2	Y	7				132
							8	9								
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1299	2	Y	8				140
							9	9								
07	1209	N	992	-0-	-217	-0-	43	1	942	2	Y	6	15	1		131
							7	9								
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	2	Y	10	8	1		133
							11	9								

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

03	5053	X	701	-0-	-4352	-0-	116	1	579	2	N	5				131
							6	9								
04	4890	X	3384	-0-	-1506	-0-	136	1	3200	2	N	44	8	1		167
							48	9								
05	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	196	1	4131	2	Y	52				219
							57	9								
06	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	193	1	3813	2	Y	35				254
							39	9								
07	4433	X	4002	-0-	-431	-0-	175	1	3796	2	Y	28	15	1		267
							31	9								
*08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	226	1	4837	2	Y	32	8	1		291
							35	9								

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	182	-0-	-2422	-0-	30	1	150	2	N	2					260
							2	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	4	8	1			256
							4	9									
05	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	79	1	1675	2	Y	-0-					217
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	Y	155					372
							171	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	7	16	1			363
							8	9									
08	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	62	1	1332	2	Y	10	8	1			365
							11	9									

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

03	3937	X	1043	-0-	-2894	-0-	167	1	829	2	N	43					210
							47	9									
04	3900	X	2163	-0-	-1737	-0-	88	1	2071	2	N	4	174	1			40
							4	9									
05	4030	X	1602	-0-	-2428	-0-	71	1	1507	2	Y	22					62
							24	9									
06	3900	X	1561	-0-	-2339	-0-	73	1	1437	2	Y	46					108
							51	9									
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	226	1	4914	2	Y	21	14	1			115
							23	9									
*08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	168	1	3592	2	Y	-0-	7	1			35

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

03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	366	1	1821	2	N	17					216
							19	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	160	1	3765	2	N	22	20	1			218
							24	9									
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	282	1	5945	2	Y	19					237
							21	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	282	1	5582	2	Y	20					257
							22	9									
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	181	1	3943	2	Y	57	39	1			275
							63	9									
*08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	280	1	5995	2	Y	39	20	1			294
							43	9									

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

03	403	N	95	-0-	-308	-0-	16	1	79	2	N	-0-					2
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	1					3
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1					4
							1	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	319	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1197	-0-	-2740	-0-	194	1	964	2	N	35					201
							39	9									
04	3810	X	3119	-0-	-691	-0-	126	1	2958	2	N	32	190	1			43
							35	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	197	1	4158	2	Y	28					71
							31	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	193	1	3813	2	Y	37					108
							41	9									
07	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	166	1	3620	2	Y	22	13	1			117
							24	9									
*08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	185	1	3968	2	Y	28	7	1			138
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	17	1	86	2	N	1					199
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	N	4	6	1			197
							4	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	5					202
							6	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	6					208
							7	9									
07	434	N	189	-0-	-245	-0-	8	1	177	2	Y	4	11	1			201
							4	9									
08	496	N	194	-0-	-302	-0-	8	1	174	2	Y	11	6	1			206
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	22	1	107	2	N	-0-					39
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	17	1	403	2	N	-0-					39
05	465	N	204	-0-	-261	-0-	8	1	167	2	Y	26					65
							29	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	75					140
							83	9									
07	434	N	216	-0-	-218	-0-	9	1	206	2	Y	1	1	1			140
							1	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					140

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

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

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

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

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

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

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

03	4805 X	800	-0-	-4005	-0-	133	1	664	2	N	3					104
						3	9									
04	4650 X	2643	-0-	-2007	-0-	108	1	2528	2	N	6	11	1			99
						7	9									
05	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	173	1	3656	2	Y	170					269
						187	9									
06	3660 X	3339	-0-	-321	-0-	161	1	3178	2	Y	-0-					132
07	3782 X	3426	-0-	-356	-0-	150	1	3266	2	Y	9	22	1			119
						10	9									
08	4030 X	3441	-0-	-589	-0-	153	1	3273	2	Y	14	11	1			122
						15	9									

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

03	2449 N	525	-0-	-1924	-0-	88	1	436	2	N	1					82
						1	9									
04	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	76	1	1775	2	N	3	4	1			81
						3	9									
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2651	2	Y	3					84
						3	9									
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					13
07	1922 N	1142	-0-	-780	-0-	50	1	1089	2	Y	3	7	1			9
						3	9									
08	2759 N	2583	-0-	-176	-0-	115	1	2462	2	Y	5	4	1			10
						6	9									

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

03	5766 X	1349	-0-	-4417	-0-	220	1	1093	2	N	33					326
						36	9									
04	5580 X	3895	-0-	-1685	-0-	157	1	3684	2	N	49	228	1			147
						54	9									
05	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	245	1	5163	2	Y	82					229
						90	9									
06	5370 X	5032	-0-	-338	-0-	239	1	4725	2	Y	62					291
						68	9									
07	5487 X	5177	-0-	-310	-0-	225	1	4885	2	Y	61	75	1			277
						67	9									
08	5487 X	4940	-0-	-547	-0-	216	1	4634	2	Y	82	38	1			321
						90	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	985	-0-	-2580	-0-	164	1	814	2	N	6					140
							7	9									
04	3450	X	1359	-0-	-2091	-0-	55	1	1291	2	N	12	2	1			150
							13	9									
05	3565	X	2843	-0-	-722	-0-	128	1	2707	2	Y	7					157
							8	9									
06	3390	X	2150	-0-	-1240	-0-	103	1	2045	2	Y	2					159
							2	9									
07	3503	X	2222	-0-	-1281	-0-	97	1	2119	2	Y	5	4	1			160
							6	9									
08	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	88	1	1883	2	Y	19	2	1			177
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	412	-0-	-1324	-0-	66	1	329	2	N	15					184
							17	9									
04	1620	N	813	-0-	-807	-0-	32	1	753	2	N	25	161	1			48
							28	9									
05	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	62	1	1312	2	Y	48					96
							53	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1409	2	Y	54					150
							59	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	20	40	1			130
							22	9									
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	54	1	1159	2	Y	44	21	1			153
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	672	-0-	-3854	-0-	111	1	550	2	N	10					222
							11	9									
04	4380	X	2425	-0-	-1955	-0-	99	1	2313	2	N	12	55	1			179
							13	9									
05	4526	X	3233	-0-	-1293	-0-	146	1	3070	2	Y	15					194
							17	9									
06	3030	X	2254	-0-	-776	-0-	108	1	2128	2	Y	16					210
							18	9									
07	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	118	1	2560	2	Y	12	31	1			191
							13	9									
08	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	126	1	2694	2	Y	104	16	1			279
							114	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	316	-0-	-3683	-0-	52	1	257	2	N	6					159
							7	9									
04	3870	X	1021	-0-	-2849	-0-	41	1	968	2	N	11	20	1			150
							12	9									
05	3999	X	1309	-0-	-2690	-0-	58	1	1228	2	Y	21					171
							23	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	2	Y	19					190
							21	9									
07	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	43	1	942	2	Y	15	37	1			168
							17	9									
08	1302	X	1087	-0-	-215	-0-	47	1	1014	2	Y	24	19	1			173
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	798	-0-	-3139	-0-	133	1	664	2	N	1					61
							1	9									
04	3810	X	1657	-0-	-2153	-0-	68	1	1587	2	N	2	3	1			60
							2	9									
05	3937	X	2400	-0-	-1537	-0-	108	1	2289	2	Y	3					63
							3	9									
06	3600	X	2035	-0-	-1565	-0-	98	1	1934	2	Y	3					66
							3	9									
07	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	111	1	2413	2	Y	2	6	1			62
							2	9									
08	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	86	1	1854	2	Y	4	3	1			63
							4	9									

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

03	2449	X	890	-0-	-1559	-0-	146	1	729	2	N	14					263
							15	9									
04	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	85	1	1990	2	N	26	199	1			90
							29	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2763	2	Y	13					103
							14	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	138	1	2736	2	Y	25					128
							28	9									
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	129	1	2796	2	Y	15	16	1			127
							17	9									
08	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	104	1	2230	2	Y	13	8	1			132
							14	9									

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

03	5053	X	667	-0-	-4386	-0-	111	1	550	2	N	5					61
							6	9									
04	5160	X	1797	-0-	-3363	-0-	73	1	1721	2	N	3	2	1			62
							3	9									
05	5611	X	3744	-0-	-1867	-0-	169	1	3572	2	Y	3					65
							3	9									
06	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	240	1	4753	2	Y	4					69
							4	9									
07	5611	X	4618	-0-	-993	-0-	203	1	4414	2	Y	1	3	1			67
							1	9									
*08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	190	1	4084	2	Y	14	2	1			79
							15	9									

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

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

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

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

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

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

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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2	N	-0-			-0-

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2	N	-0-			-0-

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
08	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-			-0-

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

03	DLQ	G-10	376	-0-	376	1183	376	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	378	-0-	378	1561	378	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1561					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1561					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1561					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1561					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ	G-10	312	-0-	312	979	312	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	312	-0-	312	1291	312	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1291					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1291					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ	G-10	263	-0-	263	824	263	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	263	-0-	263	1087	263	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1087					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1087					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1087					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1087					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ	G-10	197	-0-	197	619	197	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	197	-0-	197	816	197	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	816					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	492	-0-	492	1545	492	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	492	-0-	492	2037	492	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2037				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2037				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2037				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2037				Y	NO RPT			-0-

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

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

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

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

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

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

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

03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-

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

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-

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

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

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

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

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

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

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

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

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

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

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

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

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

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
*08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	80 X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	94 X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

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

03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

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

03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
*08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-

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

03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

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

03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
04	331 X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-

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

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

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

03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-

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

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

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

03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
*08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-

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

03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

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

03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

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

03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

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

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

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

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

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

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

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

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-

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

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

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

03	248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

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

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-

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

03	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
*08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
*08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

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

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

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

03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

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

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

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

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

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

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

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

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

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

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-

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

03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-					-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-

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

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

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

03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
*08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-

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

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

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

03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
*08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-					-0-
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	N	-0-					-0-
*08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-

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

03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
*08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-

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

03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
*08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-

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

03	589 N	558	-0-	-31	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	3	N	-0-					-0-
05	620 N	533	-0-	-87	-0-	33	1	500	3	N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	N	-0-					-0-
07	651 N	600	-0-	-51	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-

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

03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-

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

03	465 N	457	-0-	-8	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-

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

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	285	-0-	-118	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

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

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

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

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

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

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-

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

03	682	N	619	-0-	-63	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	34	1	567	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-

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

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

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

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

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

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	465 N	299	-0-	-166	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

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

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-					-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-					-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-

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

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	24	1	325	3	N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

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

03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-

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

03	682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	3	N	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	N	-0-					-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
07	713 N	613	-0-	-100	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

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

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-

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

03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

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

03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-

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

03	651 N	648	-0-	-3	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	3	N	-0-					-0-
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
08	651 N	580	-0-	-71	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-

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

03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

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

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

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

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

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

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-

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

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	3	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	3	N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

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

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-

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

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-

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

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-

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

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-

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

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	368	-0-	-66	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-

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

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

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

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

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

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

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

03	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-

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

03	620	N	523	-0-	-97	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-

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

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-

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

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

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

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-

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

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

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

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

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

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

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

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

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

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
07	403	N	277	-0-	-126	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

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

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

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

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-

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

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

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

03	527 N	487	-0-	-40	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-

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

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-

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

03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-

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

03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	28	1	379	3	N	-0-					-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-

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

03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-

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

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

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

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

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

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-

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

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	31	1	650	3	N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	34	1	740	3	N	-0-					-0-
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	35	1	740	3	N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	37	1	746	3	N	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
07	651	N	404	-0-	-247	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589 N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-

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

03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

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

03	651 N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	-0-					-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-

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

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

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

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

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

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

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

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

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

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

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

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	35	1	504	3	N	-0-					-0-
04	630 N	582	-0-	-48	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-

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

03	558 N	339	-0-	-219	-0-	22	1	317	3	N	-0-					-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

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

03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	53	1	830	3	N	-0-					-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	48	1	781	3	N	-0-					-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	46	1	776	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

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

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

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

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
04	480 N	315	-0-	-165	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	24	1	388	3	N	-0-					-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-

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

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
05	465 N	354	-0-	-111	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-

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

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
08	372 N	202	-0-	-170	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-

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

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279 N	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-

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

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
04	270 N	120	-0-	-150	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

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

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

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

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-

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

03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	305	-0-	-129	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-

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

03	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-

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

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

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

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

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

03	620	N	552	-0-	-68	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

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

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-

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

03	496 N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	30	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-

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

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

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

03	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

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

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-

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

03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-

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

03	930 N	766	-0-	-164	-0-	49	1	717	3	N	-0-					-0-
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	39	1	628	3	N	-0-					-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	28	1	485	3	N	-0-					-0-

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

03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	N	-0-					-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	N	-0-					-0-
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	48	1	754	3	N	-0-					-0-
08	837 N	760	-0-	-77	-0-	42	1	718	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	331	-0-	-41	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-

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

03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

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

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-

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

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	473	-0-	-85	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	34	1	457	3	N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	453	-0-	-105	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-

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

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	-0-					-0-
04	630 N	397	-0-	-233	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	3	N	-0-					-0-
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-

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

03	496 N	392	-0-	-104	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-

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

03	341 N	306	-0-	-35	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	20	1	276	3	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-

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

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	356	-0-	-47	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	24	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	307	-0-	-96	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	30	1	409	3	N	-0-					-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-

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

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	355	-0-	-48	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-

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

03	496 N	352	-0-	-144	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

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

03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	N	-0-					-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	-0-					-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-

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

03	651 N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	48	1	655	3	N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	41	1	666	3	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	333	-0-	-70	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-

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

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-

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

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	123	-0-	-125	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

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

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

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

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

03	248	N	33	-0-	-215	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-

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

03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-

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

03	589 N	486	-0-	-103	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	33	1	456	3	N	-0-					-0-
05	527 N	449	-0-	-78	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-

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

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

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

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
05	713 N	583	-0-	-130	-0-	26	1	557	3	N	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	N	-0-					-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
04	630 N	502	-0-	-128	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

03	434 N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

03	620 N	599	-0-	-21	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

03	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

03	558 N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	36	1	484	3	N	-0-					-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-

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

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

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

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-

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

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

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

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-

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

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
04	510 N	409	-0-	-101	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-

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

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	N	-0-					-0-

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

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	41	1	647	3	N	-0-					-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	3	N	-0-					-0-
08	682 N	610	-0-	-72	-0-	34	1	576	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

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

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

03	372 N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

03	310 N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-

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

03	465 N	376	-0-	-89	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	248	-0-	-31	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	279 N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

03	527 N	305	-0-	-222	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

03	589	N	515	-0-	-74	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	34	1	456	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	39	1	635	3	N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	40	1	654	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	44	1	601	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	40	1	636	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

03	279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

03	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
08	496 N	293	-0-	-203	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

03	775 N	712	-0-	-63	-0-	33	1	679	3	N	-0-					-0-
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

03	744 N	674	-0-	-70	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
04	720 N	611	-0-	-109	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	N	-0-					-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

03	496	N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-

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

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-

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

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	62	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	63	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	3	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	979	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	35	1	746	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	33	1	727	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-

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

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-

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

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

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

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-

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

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-

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

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	47	1	637	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	36	1	598	3	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

03	713	N	683	-0-	-30	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

03	403	N	330	-0-	-73	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-

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

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

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

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

03	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	25	1	335	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-

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

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-

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

03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

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

03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-

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

03	620 N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-

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

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	425	-0-	-9	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-

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

03	465 N	438	-0-	-27	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	34	1	549	3	N	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-					-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

03	775 N	662	-0-	-113	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	44	1	597	3	N	-0-					-0-
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	40	1	616	3	N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	N	-0-					-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	N	-0-					-0-

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

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-

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

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-

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

03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
04	690 N	515	-0-	-175	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	373	-0-	-30	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	N	-0-					-0-
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-

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

03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	N	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	N	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-					-0-
08	899 N	762	-0-	-137	-0-	42	1	720	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-

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

03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	747	3	N	-0-					-0-
05	899 N	720	-0-	-179	-0-	44	1	676	3	N	-0-					-0-
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
07	837 N	661	-0-	-176	-0-	38	1	623	3	N	-0-					-0-
08	713 N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-

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

03	527 N	350	-0-	-177	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-

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

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372 N	249	-0-	-123	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

03	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

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

03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	369	-0-	-34	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-

HUBBARD OPERATING 408287
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

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

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

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

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139		-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					-0-
04	139		-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					-0-
05	139		-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					-0-
06	139		-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					-0-
07	139		-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B	DENY	22	-0-	22	156	22	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	36	-0-	36	192	36	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	242	50	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	292	50	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	13	-0-	13	305	13	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	13	-0-	13	318	13	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-

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

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

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					242
04	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-					242
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					242
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					244
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					244
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	157	-0-	-1579	-0-	157	2			N	-0-					122
04	780	N	142	-0-	-638	-0-	142	2			N	-0-					122
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					122
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					122
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					122
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					125

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	344	-0-	-3531	-0-	344	2			N	-0-					92
04	3750	X	310	-0-	-3440	-0-	310	2			N	-0-					92
05	3875	X	2179	-0-	-1696	-0-	2179	2			N	-0-					92
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					92
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					92
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					92

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					64
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					64

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

03	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					39
04	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					39
05	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					39

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

03	9234	X	649	-0-	-8585	-0-	309	2	340	9	N	309					1048
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	2	266	9	N	242					1290
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	91	2	100	9	N	91					1381
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					1381
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1381
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1381

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-			37
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			37
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			37
06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			37
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-			37
*08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			37

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

03	14632	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			-0-
04	14160	-0-	-0-	-14160	-0-				N	-0-			-0-
05	14632	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			-0-
06	14160	-0-	-0-	-14160	-0-				N	-0-			-0-
07	14632	-0-	-0-	-14632	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	34	1	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	1

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

03	T. A.	268	-0-	268	1111	268	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	43	-0-	43	1154	43	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1154				Y	-0-			-0-
06	1154 X	-0-	-0-	-1154	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

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

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

03	1023 N	790	-0-	-233	-0-	765	2	25	9	Y	23	10	1			20
04	930 N	71	-0-	-859	-0-	69	2	2	9	Y	2	21	1			1
05	682 N	72	-0-	-610	-0-	70	2	2	9	Y	2					3
06	750 N	53	-0-	-697	-0-	52	2	1	9	Y	1					4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	3	1			11

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1661	2	70	9	Y	64	23	1			55
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1814	2	52	9	Y	47	71	1			31
05	1643 X	4	-0-	-1639	-0-	4	2			Y	-0-					31
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					31
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					31
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	24	1			7

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

03	3813 X	2371	-0-	-1442	-0-	2291	2	80	9	N	73					215
04	2850 X	19	-0-	-2831	-0-	10	2	9	9	N	8					223
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					223
06	2280 X	7	-0-	-2273	-0-	7	2			N	-0-					223
07	2356 X	13	-0-	-2343	-0-	13	2			N	-0-					223
08	2356 X	73	-0-	-2283	-0-	73	2			N	-0-					223

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					223
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					223
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					223
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					223
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					223
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					223

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

03	6386 X	6259	-0-	-127	-0-	6136	2	123	9	N	112					285
04	6180 X	5981	-0-	-199	-0-	5867	2	114	9	N	104	185	1			204
05	6324 X	6197	-0-	-127	-0-	6077	2	120	9	N	109					313
06	6060 X	5884	-0-	-176	-0-	5777	2	107	9	N	97					410
07	6262 X	6056	-0-	-206	-0-	5960	2	96	9	N	87					497
08	6262 X	4896	-0-	-1366	-0-	4831	2	65	9	N	59	357	1			199

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3413	2	132	9	N	120					198
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3342	2	130	9	N	118	185	1			131
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3439	2	129	9	N	117					248
06	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	3040	2	105	9	N	95					343
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3473	2	135	9	N	123					466
*08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3466	2	134	9	N	122					588

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2058	2	51	9	Y	46					165
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2099	2	64	9	Y	58					223
05	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	1984	2	44	9	Y	40					263
06	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1909	2	46	9	Y	42					305
07	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2019	2	39	9	Y	35					340
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2053	2	68	9	Y	62					402

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					236
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	666	2			N	-0-					236
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					236
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					236
07	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	2			N	-0-					236
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					236

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

03	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3177	2	74	9	N	67					254
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3280	2	67	9	N	61	181	1			134
05	3038	X	1293	-0-	-1745	-0-	1293	2			N	-0-					134
06	3150	X	1248	-0-	-1902	-0-	1236	2	12	9	N	11					145
07	3472	X	76	-0-	-3396	-0-	76	2			N	-0-					145
08	3472	X	1141	-0-	-2331	-0-	1141	2			N	-0-					145

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

03	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	7236	2	150	9	Y	136					229
04	7200	X	7024	-0-	-176	-0-	6880	2	144	9	Y	131					360
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7208	2	141	9	Y	128					488
06	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6700	2	129	9	Y	117					605
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7397	2	135	9	Y	123					728
08	7378	X	7358	-0-	-20	-0-	7282	2	76	9	Y	69	552	1			245

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	3997	2	219	9	N	199	180	1			327
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3700	2	152	9	N	138	358	1			107
05	3503	X	1831	-0-	-1672	-0-	1831	2			N	-0-					107
06	4080	X	1983	-0-	-2097	-0-	1974	2	9	9	N	8					115
07	4216	X	1248	-0-	-2968	-0-	1220	2	28	9	N	25					140
08	4216	X	3348	-0-	-868	-0-	3179	2	169	9	N	154					294

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					164
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					164
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					164
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					164
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					164
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					164

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

03	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3270	2	62	9	N	56					157
04	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2845	2	40	9	N	36					193
05	3441	X	1235	-0-	-2206	-0-	1232	2	3	9	N	3					196
06	3330	X	1137	-0-	-2193	-0-	1133	2	4	9	N	4					200
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					200
08	3317	X	1600	-0-	-1717	-0-	1600	2			N	-0-					200

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

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	1092	-0-	-55	-0-	1018	2	74	9	N	67					199
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	970	2	59	9	N	54					253
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					253
06	1050	N	244	-0-	-806	-0-	244	2			N	-0-					253
07	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-					253
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					253

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

03	1860	X	1098	-0-	-762	-0-	1098	2			N	-0-					177
04	1800	X	1008	-0-	-792	-0-	1008	2			N	-0-					177
05	1550	X	991	-0-	-559	-0-	991	2			N	-0-					177
06	1500	X	786	-0-	-714	-0-	786	2			N	-0-					177
07	1333	X	184	-0-	-1149	-0-	184	2			N	-0-					177
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					177

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

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

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

03	6572	X	5903	-0-	-669	-0-	5707	2	196	9	N	178					301
04	6300	X	5191	-0-	-1109	-0-	5035	2	156	9	N	142	181	1			262
05	6169	X	2304	-0-	-3865	-0-	2301	2	3	9	N	3					265
06	5790	X	2654	-0-	-3136	-0-	2648	2	6	9	N	5					270
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7366	2	337	9	N	306					576
*08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6394	2	156	9	N	142					718

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

03	5177	X	3742	-0-	-1435	-0-	3652	2	90	9	N	82	163	1			137
04	4440	X	3251	-0-	-1189	-0-	3183	2	68	9	N	62	149	1			50
05	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	3450	2	77	9	N	70					120
06	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3353	2	68	9	N	62					182
07	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	3682	2	67	9	N	61					243
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3745	2	56	9	N	51	184	1			110

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

03	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2779	2	133	9	N	121	174	1			195
04	3330	X	2713	-0-	-617	-0-	2627	2	86	9	N	78					273
05	3224	X	1656	-0-	-1568	-0-	1656	2			N	-0-					273
06	2820	X	1715	-0-	-1105	-0-	1715	2			N	-0-					273
07	2914	X	1639	-0-	-1275	-0-	1639	2			N	-0-					273
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					273

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

03	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2426	2	65	9	N	59					190
04	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	2290	2	114	9	N	104	185	1			109
05	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	1948	2			N	-0-					109
06	2400	X	1793	-0-	-607	-0-	1793	2			N	-0-					109
07	2480	X	995	-0-	-1485	-0-	995	2			N	-0-					109
08	2480	X	1792	-0-	-688	-0-	1792	2			N	-0-					109

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

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2034	2	19	9	N	17					299
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					299
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					299
06	1980	N	1323	-0-	-657	-0-	1323	2			N	-0-					299
07	1922	N	1400	-0-	-522	-0-	1400	2			N	-0-					299
08	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					299

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	882	2	102	9	N	93	178	1			125
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	842	2	86	9	N	78					203
05	682	N	61	-0-	-621	-0-	61	2			N	-0-					203
06	960	N	20	-0-	-940	-0-	20	2			N	-0-					203
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					203
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					203

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

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

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3710	2	205	9	N	186	178	1			204
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3659	2	142	9	N	129	185	1			148
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2640	2	37	9	N	34					182
06	2310	X	1990	-0-	-320	-0-	1990	2			N	-0-					182
07	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	1502	2			N	-0-					182
08	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	1458	2			N	-0-					182

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4152	2	348	9	Y	316	115	1			273
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4549	2	263	9	Y	239	355	1			157
05	4154	X	68	-0-	-4086	-0-	64	2	4	9	Y	4					161
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					161
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					161
08	4960	X	2125	-0-	-2835	-0-	2031	2	94	9	Y	85	123	1			123

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5389	-0-	-98	-0-	5195	2	194	9	N	176	184	1			148
04	5310	X	4843	-0-	-467	-0-	4698	2	145	9	N	132	182	1			98
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					98
06	5220	X	847	-0-	-4373	-0-	838	2	9	9	N	8					106
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8953	2	206	9	N	187					293
*08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6370	2	260	9	N	236					529

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	1482	2	68	9	N	62					349
04	1830	N	893	-0-	-937	-0-	880	2	13	9	N	12	283	1			78
05	1674	N	571	-0-	-1103	-0-	571	2			N	-0-					78
06	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	1047	2			N	-0-					78
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					78
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					78

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

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3246	2	107	9	Y	97	71	1			166
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5376	2	120	9	Y	109	79	1			196
05	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	3173	2			Y	-0-					196
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4717	2	9	9	Y	8					204
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5912	2	265	9	Y	241					445
*08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5762	2	123	9	Y	112					557

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2016	2	11	9	N	10					222
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	2	15	9	N	14					236
05	1519	N	670	-0-	-849	-0-	670	2			N	-0-					236
06	1950	N	655	-0-	-1295	-0-	655	2			N	-0-					236
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					236
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					236

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	92	-0-	-1737	-0-	92	2			N	-0-					371
04	1620	N	10	-0-	-1610	-0-	7	2	3	9	N	3					374
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					374
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					374
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					374
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	4	1			4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	N	35					193
04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					193
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					193
06	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			N	-0-					193
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					193
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					193

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	873	2	92	9	N	84					198
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	823	2	76	9	N	69	158	1			109
05	837	N	407	-0-	-430	-0-	407	2			N	-0-					109
06	810	N	111	-0-	-699	-0-	111	2			N	-0-					109
07	837	N	80	-0-	-757	-0-	80	2			N	-0-					109
08	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					109

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2015	X	2012	-0-	-3	-0-	1944	2	68	9	Y	62					174
*04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2060	2	57	9	Y	52					226
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					226
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					226
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					226
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					226

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

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	1930	-0-	-271	-0-	1915	2	15	9	N	14					244
04	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2673	2	24	9	N	22	170	1			96
05	3658 X	930	-0-	-2728	-0-	930	2			N	-0-					96
06	3540 X	280	-0-	-3260	-0-	280	2			N	-0-					96
07	3658 X	204	-0-	-3454	-0-	204	2			N	-0-					96
08	2790 X	243	-0-	-2547	-0-	243	2			N	-0-					96

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

03	1209 N	707	-0-	-502	-0-	707	2			N	-0-					282
04	1200 N	450	-0-	-750	-0-	450	2			N	-0-					282
05	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					282
06	690 N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					282
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					282
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					282

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

03	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	2436	2	100	9	Y	91	71	1			160
04	2760 X	219	-0-	-2541	-0-	212	2	7	9	Y	6	77	1			89
05	2852 X	1228	-0-	-1624	-0-	1228	2			Y	-0-					89
06	2760 X	61	-0-	-2699	-0-	61	2			Y	-0-					89
07	2852 X	208	-0-	-2644	-0-	197	2	11	9	Y	10					99
08	2542 X	196	-0-	-2346	-0-	192	2	4	9	Y	4					103

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

03	4619 X	4349	-0-	-270	-0-	4269	2	80	9	N	73					148
04	4410 X	4164	-0-	-246	-0-	4087	2	77	9	N	70					218
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4331	2	77	9	N	70					288
06	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3906	2	64	9	N	58					346
07	4402 X	4389	-0-	-13	-0-	4315	2	74	9	N	67					413
08	4402 X	4314	-0-	-88	-0-	4256	2	58	9	N	53	365	1			101

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

03	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	1893	2	127	9	N	115					327
04	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	1698	2	102	9	N	93	185	1			235
05	2015 N	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					235
06	1950 N	350	-0-	-1600	-0-	350	2			N	-0-					235
07	1860 N	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-					235
08	775 N	188	-0-	-587	-0-	188	2			N	-0-					235

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	697	2	144	9	N	131					265
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	597	2	168	9	N	153	185	1			233
05	713 N	238	-0-	-475	-0-	230	2	8	9	N	7					240
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	542	2	7	9	N	6					246
07	806 N	5	-0-	-801	-0-	5	2			N	-0-					246
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					246

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3114	2	106	9	Y	96	35	1			82
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3705	2	86	9	Y	78	109	1			51
05	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5067	2	150	9	Y	136					187
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3452	2	103	9	Y	94					281
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					281
08	4991 X	1773	-0-	-3218	-0-	1741	2	32	9	Y	29	214	1			96

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

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					103
04	1050 N	832	-0-	-218	-0-	832	2			N	-0-					103
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					103
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-					103
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					103
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					103

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	954	2	33	9	N	30	175	1			106
04	1110 N	491	-0-	-619	-0-	484	2	7	9	N	6					112
05	961 N	145	-0-	-816	-0-	145	2			N	-0-					112
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1100	2	86	9	N	78					190
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					190
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					190

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

03	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1122	2	43	9	N	39					273
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1366	2	40	9	N	36					309
05	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					309
06	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928	2			N	-0-					309
07	1457 N	678	-0-	-779	-0-	678	2			N	-0-					309
08	1178 N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					309

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

03	4247 X	3152	-0-	-1095	-0-	3127	2	25	9	N	23					305
04	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	3158	2	3	9	N	3					308
05	4154 X	3683	-0-	-471	-0-	3616	2	67	9	N	61					369
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4135	2	105	9	N	95					464
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4363	2	73	9	N	66					530
*08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4190	2	77	9	N	70	175	1			425

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2020	2	139	9	N	126					249
04	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	1840	2	156	9	N	142	184	1			207
05	2077 N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					207
06	2070 N	1674	-0-	-396	-0-	1674	2			N	-0-					207
07	2077 N	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			N	-0-					207
08	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2			N	-0-					207

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1659	2	129	9	N	117					331
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1499	2	133	9	N	121	333	1			119
05	1767 N	774	-0-	-993	-0-	774	2			N	-0-					119
06	1740 N	780	-0-	-960	-0-	780	2			N	-0-					119
07	1674 N	829	-0-	-845	-0-	829	2			N	-0-					119
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1673	2	77	9	N	70					194
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1250	2	70	9	N	64					258
05	1395	N	730	-0-	-665	-0-	730	2			N	-0-					258
06	1680	N	668	-0-	-1012	-0-	668	2			N	-0-					258
07	1364	N	497	-0-	-867	-0-	497	2			N	-0-					258
08	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					258

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

03	279	X	217	-0-	-62	-0-	191	2	26	9	Y	24	24	1			47
04	300	X	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-	22	1			25
05	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-					25
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					25
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					25
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

03	3968	X	2866	-0-	-1102	-0-	150	1	2716	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	1825	-0-	-2075	-0-	174	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
06	3900	X	2170	-0-	-1730	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	82	1	4000	3	Y	89					89
							98	9									
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	193	1	3459	3	Y	86					175
							95	9									

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

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

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

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

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

03	6231	X	4329	-0-	-1902	-0-	4044	3	285	9	Y	259	320	1	9	8	300
04	5190	X	1234	-0-	-3956	-0-	1234	3			Y	-0-	296	1			4
05	6231	X	1864	-0-	-4367	-0-	1864	3			Y	-0-					4
06	6030	X	2329	-0-	-3701	-0-	1414	3	915	9	Y	832	540	1			296
07	5518	X	632	-0-	-4886	-0-	632	3			Y	-0-	224	1			72
08	4340	X	473	-0-	-3867	-0-	473	3			Y	-0-					72

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	103	-0-	-331	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	71	-0-	-349	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	434	X	96	-0-	-338	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1					1
*08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10					11

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

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

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	530	-0-	-460	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	Y	2					2
*08	3100	N	3134	-0-	34	34	3125	3	9	9	Y	8	1	1			9

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

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	3	1	9	Y	1					1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					2
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	3	2	9	Y	2					2
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2893	3	15	9	Y	14					16

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

03	4650	X	2482	-0-	-2168	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	1526	-0-	-2974	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2466	-0-	-14	-0-	2459	3	7	9	Y	6					6
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3610	3	6	9	Y	5	3	1			8

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

03	5921	X	3991	-0-	-1930	-0-	3981	3	10	9	Y	9	18	1			29
04	5730	X	1809	-0-	-3921	-0-	1801	3	8	9	Y	7	20	1			16
05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	4228	3	32	9	Y	29	11	1			34
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4247	3	34	9	Y	31					65
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4105	3	25	9	Y	23	30	1			58
*08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-	27	1			31

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

03	4650	X	2798	-0-	-1852	-0-	2788	3	10	9	Y	9	17	1			28
04	4500	X	891	-0-	-3609	-0-	890	3	1	9	Y	1	19	1			10
05	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	2294	3	6	9	Y	5	6	1			9
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					9
07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2254	3			Y	-0-	4	1			5
*08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			Y	-0-	3	1			2

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1166	-0-	-1894	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2198	3	4	9	Y	4					4
06	2490	X	1645	-0-	-845	-0-	1639	3	6	9	Y	5					9
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2348	3	18	9	Y	16	4	1			21
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2602	3	7	9	Y	6	10	1			17

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

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

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

03	3255	X	2195	-0-	-1060	-0-	116	1	2070	3	Y	8					8
							9	9									
04	3150	X	1419	-0-	-1731	-0-	136	1	1279	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					6
06	3090	X	1724	-0-	-1366	-0-	1716	3	8	9	Y	7					13
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	68	1	3304	3	Y	23					36
							25	9									
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	140	1	2501	3	Y	9					45
							10	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

03	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	290	1	15437	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	324	1	17206	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
05	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	338	1	18230	3	Y	21					26
							23	9									
06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	294	1	12229	3	Y	39	51	1			14
							43	9									
07	18135	X	12711	-0-	-5424	-0-	290	1	12421	3	Y	-0-	11	1			3
08	18600	X	14817	-0-	-3783	-0-	174	1	14636	3	Y	6					9
							7	9									

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1250	3	66	9	Y	60					124
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	801	3	52	9	Y	47	76	1			95
05	1085	N	592	-0-	-493	-0-	540	3	52	9	Y	47					142
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1056	3	47	9	Y	43					185
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1087	3	114	9	Y	104	141	1			148
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1313	3	121	9	Y	110	74	1			184

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

03	1116	N	434	-0-	-682	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	69	3	14	9	Y	13					35
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	18	3	12	9	Y	11	21	1			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					25
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	Y	7	19	1			13
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	6	1			10

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

03	899	N	521	-0-	-378	-0-	446	3	75	9	Y	68	58	1			74
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	280	3	61	9	Y	55					129
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					129
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

03	6200	X	4499	-0-	-1701	-0-	4383	3	116	9	Y	105					222
04	5730	X	2293	-0-	-3437	-0-	2226	3	67	9	Y	61	136	1			147
05	5921	X	1105	-0-	-4816	-0-	1085	3	20	9	Y	18					165
06	4830	X	737	-0-	-4093	-0-	729	3	8	9	Y	7					172
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9413	3	101	9	Y	92	132	1			132
*08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7925	3	141	9	Y	128	66	1			194

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1					12
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	9	1			3
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

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

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

03	3100	N	3754	-0-	654	944	70	1	3681	3	Y	3	15	1			6
							3	9									
04	3000	N	3253	-0-	253	1197	60	1	3157	3	Y	33	6	1			33
							36	9									
05	2335	X	1138	-0-	-1197	-0-	20	1	1118	3	Y	-0-					33
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	14	42	1			5
							15	9									
07	3751	X	1035	-0-	-2716	-0-	24	1	998	3	Y	12	4	1			13
							13	9									
08	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	18	1	1486	3	Y	13					26
							14	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	100	1	1807	3	Y	21					57
							23	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	43	1			14
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					14
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					14
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					14
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					14

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	614	-0-	-2021	-0-	524	3	90	9	Y	82	485	1	2	8	128
04	900	X	403	-0-	-497	-0-	330	3	73	9	Y	66					194
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					194
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					194
07	T. A.		477	-0-	477	477	353	3	124	9	Y	113					307
08	T. A.		329	-0-	329	806	301	3	28	9	Y	25					332

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	5476	-0-	-8505	-0-	5420	3	56	9	Y	51					231
04	11790	X	2986	-0-	-8804	-0-	2965	3	21	9	Y	19	141	1			109
05	12183	X	2308	-0-	-9875	-0-	2273	3	35	9	Y	32					141
06	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16687	3	246	9	Y	224					365
07	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15524	3	278	9	Y	253	280	1			338
*08	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13316	3	132	9	Y	120	169	1			289

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1715	-0-	-1075	-0-	32	1	1679	3	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
04	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	30	1	1632	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
05	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	34	1	1779	3	Y	19					33
							21	9									
06	2610	X	1362	-0-	-1248	-0-	32	1	1315	3	Y	14	42	1			5
							15	9									
07	2170	X	1631	-0-	-539	-0-	36	1	1593	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	1829	X	1813	-0-	-16	-0-	22	1	1781	3	Y	9					12
							10	9									

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	924	-0-	-3974	-0-	48	1	859	3	Y	15					72
							17	9									
04	4740	X	203	-0-	-4537	-0-	20	1	181	3	Y	2	54	1			20
							2	9									
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					20
06	4740	X	340	-0-	-4400	-0-	338	3	2	9	Y	2					22
07	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	192	1	9180	3	Y	32					54
							35	9									
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	281	1	5014	3	Y	79					133
							87	9									

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5607	-0-	-1244	-0-	5586	3	21	9	Y	19	169	1	1	8	35
04	6630	X	5574	-0-	-1056	-0-	5548	3	26	9	Y	24					59
05	6851	X	3775	-0-	-3076	-0-	3707	3	68	9	Y	62					121
06	6450	X	3773	-0-	-2677	-0-	3643	3	130	9	Y	118					239
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6822	3	92	9	Y	84					323
*08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6315	3	32	9	Y	29					352

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3971	-0-	871	871	206	1	3711	3	Y	49					97
							54	9									
04	3000	N	2926	-0-	-74	797	274	1	2599	3	Y	48	72	1			73
							53	9									
05	3100	N	2494	-0-	-606	191	252	1	2241	3	Y	1					74
							1	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					74
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					74
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					74

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	167	3	43	9	N	39					149
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	168	3	42	9	N	38					187
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	174	3	43	9	N	39					226
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	149	3	36	9	N	33					259
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	179	3	40	9	N	36					295
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	179	3	42	9	N	38					333

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	13	3	3	9	Y	3	1	1			3
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					3
06	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	3	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	20	1	853	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
*08	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	158	1	13360	3	Y	36					43
							40	9									

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3698	-0-	598	8238	3541	3	157	9	Y	143					280
04	9987	X	1749	-0-	-8238	-0-	1701	3	48	9	Y	44	171	1			153
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					153
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					153
07	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	3159	3	46	9	Y	42	117	1			78
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	39	1			39

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18841	3	88	9	Y	80	39	1			122
04	15750	X	7827	-0-	-7923	-0-	7759	3	68	9	Y	62	86	1			98
05	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17041	3	132	9	Y	120	63	1			155
06	18330	X	17068	-0-	-1262	-0-	16961	3	107	9	Y	97					252
07	18941	X	6739	-0-	-12202	-0-	6669	3	70	9	Y	64	117	1			199
08	18941	X	4865	-0-	-14076	-0-	4833	3	32	9	Y	29	93	1			135

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

03	4030	X	2057	-0-	-1973	-0-	2040	3	17	9	Y	15	31	1			50
04	3900	X	1035	-0-	-2865	-0-	1024	3	11	9	Y	10	35	1			25
05	2790	X	1098	-0-	-1692	-0-	1079	3	19	9	Y	17	16	1			26
06	2040	X	1466	-0-	-574	-0-	1453	3	13	9	Y	12					38
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2018	3	7	9	Y	6	18	1			26
*08	3100	N	3322	-0-	222	222	3305	3	17	9	Y	15	12	1			29

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

03	682	N	231	-0-	-451	-0-	221	3	10	9	Y	9					53
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	97	3	2	9	Y	2					55
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	146	3	3	9	Y	3					58
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	41	3	1	9	Y	1					59
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	7	3	1	9	Y	1					60
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					60

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

03	17887	X	34	-0-	-17853	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	12780	X	13	-0-	-12767	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	3	-0-	-4257	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	18	-0-	-13	-0-	11	3	7	9	Y	6					6
*08	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	202	1	17122	3	Y	21					27
							23	9									

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

03	11098	X	3577	-0-	-7521	-0-	3513	3	64	9	Y	58	65	1			130
04	12420	X	978	-0-	-11442	-0-	954	3	24	9	Y	22	92	1			60
05	12834	X	562	-0-	-12272	-0-	559	3	3	9	Y	3	39	1			24
06	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17817	3	24	9	Y	22					46
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9167	3	20	9	Y	18	21	1			43
*08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	6	9	Y	5	20	1			28

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

03	18972	X	5751	-0-	-13221	-0-	5644	3	107	9	Y	97	93	1			199
04	18360	X	3009	-0-	-15351	-0-	2944	3	65	9	Y	59	140	1			118
05	14818	X	3599	-0-	-11219	-0-	3591	3	8	9	Y	7	77	1			48
06	6120	X	2307	-0-	-3813	-0-	2294	3	13	9	Y	12					60
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7623	3	51	9	Y	46	28	1			78
*08	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16455	3	81	9	Y	74	37	1			115

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

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

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	102	1	2251	3	Y	187	128	1	3	8	205
							206	9									
04	3000	N	3137	-0-	137	137	110	1	2869	3	Y	144	262	1			87
							158	9									
05	2910	N	2773	-0-	-137	-0-	98	1	2525	3	Y	136	107	1			116
							150	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	76	1	2179	3	Y	162	97	1			181
							178	9									
07	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	78	1	2061	3	Y	137	251	1			67
							151	9									
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	3	Y	42					109
							46	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

03	6913	X	4393	-0-	-2520	-0-	82	1	4311	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	5370	X	2741	-0-	-2629	-0-	50	1	2685	3	Y	5					5
							6	9									
05	5611	X	4439	-0-	-1172	-0-	80	1	4279	3	Y	73					78
							80	9									
06	5430	X	4625	-0-	-805	-0-	106	1	4432	3	Y	79	129	1			28
							87	9									
07	5611	X	3456	-0-	-2155	-0-	78	1	3378	3	Y	-0-	21	1			7
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	80	1	6849	3	Y	-0-					7

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

03	3906	X	2923	-0-	-983	-0-	2767	3	156	9	Y	142	27	8			598
04	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-	1879	3	67	9	Y	61					659
05	3162	X	269	-0-	-2893	-0-	266	3	3	9	Y	3					662
06	3060	X	178	-0-	-2882	-0-	175	3	3	9	Y	3					665
07	2077	X	298	-0-	-1779	-0-	297	3	1	9	Y	1					666
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					666

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

03	7998	X	866	-0-	-7132	-0-	781	3	85	9	Y	77	86	1			172
04	7740	X	286	-0-	-7454	-0-	235	3	51	9	Y	46	121	1			97
05	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17143	3	220	9	Y	200	63	1			234
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7231	3	58	9	Y	53					287
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5043	3	54	9	Y	49	133	1			203
08	17360	X	10033	-0-	-7327	-0-	9978	3	55	9	Y	50	96	1			157

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	11530	-0-	-8217	-0-	214	1	11316	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	13920	X	11367	-0-	-2553	-0-	210	1	11154	3	Y	3					3
							3	9									
05	14539	X	12618	-0-	-1921	-0-	230	1	12387	3	Y	1					4
							1	9									
06	14070	X	9115	-0-	-4955	-0-	212	1	8869	3	Y	31	24	1			11
							34	9									
07	14539	X	10283	-0-	-4256	-0-	234	1	10016	3	Y	30	8	1			33
							33	9									
08	12617	X	3873	-0-	-8744	-0-	46	1	3819	3	Y	7					40
							8	9									

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	3	17	9	N	15					23
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	3	14	9	N	13	14	1			22
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	3	11	9	N	10					32
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					32
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	178	3	32	9	N	29	25	1			36
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	29	3	21	9	N	19	18	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2479	-0-	-731	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3295	3295	3			Y	-0-					-0-
*08	6581	X	3286	-0-	-3295	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1007	3	12	9	N	11					82
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	3	7	9	N	6					88
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	887	3	9	9	N	8					96
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	3	10	9	N	9					105
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1161	3	18	9	N	16					121
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1114	3	36	9	N	33					154

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	533	3	6	9	N	5					152
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	33	3	1	9	N	1	123	1			30
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					30
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6					36
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	3	15	9	N	14					50

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					91
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					91
05	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					91
06	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	3			N	-0-					91
07	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	3			N	-0-					91
08	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					67
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					67
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					67
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					218
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			N	-0-					218
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	284	3	30	9	N	27					245
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	230	3	23	9	N	21					266
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	219	3	10	9	N	9					275
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	243	3	20	9	N	18	177	1			116

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1794	3	33	9	N	30					251
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1547	3	105	9	N	95	184	1			162
05	1612	N	801	-0-	-811	-0-	788	3	13	9	N	12					174
06	1560	N	655	-0-	-905	-0-	655	3			N	-0-					174
07	1612	N	670	-0-	-942	-0-	670	3			N	-0-					174
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1667	3	35	9	N	32					206

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

03	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1426	3	130	9	N	118					362
04	2460	N	2066	-0-	-394	-0-	1955	3	111	9	N	101	180	1			283
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1806	3	74	9	N	67					350
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1781	3	75	9	N	68					418
07	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1857	3	109	9	N	99	352	1			165
08	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1761	3	84	9	N	76					241

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

03	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	1688	3			N	-0-					355
04	2490	X	1628	-0-	-862	-0-	1628	3			N	-0-					355
05	2573	X	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			N	-0-					355
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					355
07	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					355
08	2511	X	1466	-0-	-1045	-0-	1466	3			N	-0-					355

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					268
06	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					268

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					233
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					233
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					233
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					233
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					233
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					233

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2313	3	92	9	N	84					383
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2540	3	103	9	N	94	388	1			89
05	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	2285	3	11	9	N	10					99
06	2340	N	1322	-0-	-1018	-0-	1288	3	34	9	N	31					130
07	2728	N	878	-0-	-1850	-0-	524	3	354	9	N	322	186	1			266
*08	3100	N	3450	-0-	350	350	3102	3	348	9	N	316	366	1			216

MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2022	3	184	9	N	167					888
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2381	3	120	9	N	109	468	1			529
05	1705	X	1559	-0-	-146	-0-	1478	3	81	9	N	74					603
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2959	3	130	9	N	118					721
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3001	3	125	9	N	114	208	1			627
*08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3277	3	127	9	N	115					742

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

03	10695	X	10502	-0-	-193	-0-	10432	3	70	9	Y	64	312	1			53
04	10350	X	10001	-0-	-349	-0-	9950	3	51	9	Y	46					99
05	10571	X	7302	-0-	-3269	-0-	7263	3	39	9	Y	35					134
06	10170	X	10075	-0-	-95	-0-	10053	3	22	9	Y	20					154
07	10509	X	10296	-0-	-213	-0-	10250	3	46	9	Y	42					196
08	10509	X	10238	-0-	-271	-0-	10198	3	40	9	Y	36					232

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

03	5301 #	3462	-0-	-1839	-0-	149 28	1 9	3285	3	Y	25	19	1	29
04	5130 #	3776	-0-	-1354	-0-	138 46	1 9	3592	3	Y	42	46	1	25
05	4991 #	3981	-0-	-1010	-0-	147 69	1 9	3765	3	Y	63	34	1	54
06	4830 #	4283	-0-	-547	-0-	142 64	1 9	4077	3	Y	58	45	1	67
07	4371 #	4269	-0-	-102	-0-	155 44	1 9	4070	3	Y	40	87	1	20
*08	5035 R	5035	-0-	-0-	-0-	197 13	1 9	4825	3	Y	12			32

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2714					Y	45					80
04	2900 N	842	-0-	-2058	656	810	3	32	9	Y	29	66	1			43
05	1488 N	614	-0-	-874	-0-	574	3	40	9	Y	36	57	1			22
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	435	3	32	9	Y	29					51
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	551	3	35	9	Y	32	64	1			19
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	542	3	46	9	Y	42					61

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3502					Y	55					89
04	4733 X	1231	-0-	-3502	-0-	1189	3	42	9	Y	38	75	1			52
05	1829 X	844	-0-	-985	-0-	788	3	56	9	Y	51	72	1			31
06	1770 X	520	-0-	-1250	-0-	489	3	31	9	Y	28					59
07	1798 X	773	-0-	-1025	-0-	741	3	32	9	Y	29	71	1			17
08	1271 X	716	-0-	-555	-0-	673	3	43	9	Y	39					56

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

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

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	13					25
04	236 N	26	-0-	-210	-0-	18	3	8	9	Y	7	21	1			11
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	17	3	17	9	Y	15	17	1			9
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7					16
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	3	15	9	Y	14	22	1			8
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	8	3	14	9	Y	13					21

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62					Y	23					23
04	109 N	47	-0-	-62	-0-	27	3	20	9	Y	18	19	1			22
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	Y	5	24	1			3
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	Y	13					16
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	Y	4	18	1			2
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	3	20	9	Y	18					20

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

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

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	3	28	9	N	25					205
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1084	3	48	9	N	44	177	1			72
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	3	31	9	N	28					100
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1291	3	31	9	N	28					128
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27					155
08	1116 N	365	-0-	-751	-0-	333	3	32	9	N	29	14	8			170

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	320	3	58	9	Y	53	48	1			33
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	312	3	52	9	Y	47	49	1			31
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	323	3	52	9	Y	47	25	1			53
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	299	3	7	4	Y	40	49	1			44
						44	9									
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	329	3	47	9	Y	43	49	1			38
*08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	319	3	48	9	Y	44	25	1			57

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

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

DE3 OPERATING LLC 518310
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

03	589	N	487	-0-	-102	-0-	451	3	36	9	N	33				148
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	287	3	22	9	N	20				168
05	465	N	273	-0-	-192	-0-	272	3	1	9	N	1				169
06	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	3			N	-0-				169
07	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-				169
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				169

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

03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1748	3	162	9	N	147	194	1		198
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1103	3	28	9	N	25				223
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3				226
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-				226
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-				226
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-				226

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

03	155	N	135	-0-	-20	-0-	124	3	7	4	N	4				124
							4	9								
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	1	4	N	5				129
							6	9								
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	3	1	4	N	-0-				129
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				129
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				129
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				129

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

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

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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

DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2019 - P/A 12/22/19

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

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

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

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

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

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

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

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

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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

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

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3	N	-0-			-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3	N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3	N	-0-			-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-			-0-

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

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

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

03	527 N	215	-0-	-312	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

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

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

03	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1					68
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					69
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					70
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					71
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	N	1					72
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	N	1					73

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	259	-0-	259	802	259	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	261	-0-	261	1063	260	3	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	281	-0-	281	1344	281	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10	108	-0-	108	1452	108	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	381	-0-	381	1833	381	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10	313	-0-	313	2146	313	3			Y	-0-					11

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

03	DLQ G-10	199	-0-	199	730	199	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	499	-0-	499	1229	499	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	489	-0-	489	1718	488	3	1	9	Y	1					11
*06	DLQ G-10	518	-0-	518	2236	518	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	559	-0-	559	2795	559	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10	454	-0-	454	3249	454	3			Y	-0-					11

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

03	DLQ G-10	308	-0-	308	782	308	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	346	-0-	346	1128	345	3	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	314	-0-	314	1442	314	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10	117	-0-	117	1559	117	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	414	-0-	414	1973	414	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10	341	-0-	341	2314	341	3			Y	-0-					11

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

03	DLQ G-10	340	-0-	340	816	340	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	227	-0-	227	1043	227	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	246	-0-	246	1289	246	3			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	108	-0-	108	1397	107	3	1	9	Y	1					11
07	DLQ G-10	379	-0-	379	1776	379	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10	312	-0-	312	2088	312	3			Y	-0-					11

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					7

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

03	DLQ G-10	401	-0-	401	1072	401	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	330	-0-	330	1402	330	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10	357	-0-	357	1759	357	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	165	-0-	165	1924	165	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	518	-0-	518	2442	518	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	380	-0-	380	2822	380	3			Y	-0-					7

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

03	DLQ G-10	341	-0-	341	998	341	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	314	-0-	314	1312	314	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	310	-0-	310	1622	310	3			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	107	-0-	107	1729	107	3			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	381	-0-	381	2110	380	3	1	9	Y	1					11
08	DLQ G-10	297	-0-	297	2407	297	3			Y	-0-					11

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

03	DLQ	G-10	395	-0-	395	1039	395	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	334	-0-	334	1373	334	3			Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	1734	361	3			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	1935	201	3			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	529	-0-	529	2464	529	3			Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	453	-0-	453	2917	453	3			Y	-0-					7

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

03	DLQ	G-10	316	-0-	316	727	316	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	196	-0-	196	923	196	3			Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	212	-0-	212	1135	212	3			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	116	-0-	116	1251	116	3			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	412	-0-	412	1663	412	3			Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	347	-0-	347	2010	347	3			Y	-0-					7

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

03	DLQ	G-10	427	-0-	427	1120	426	3	1	9	Y	1					10
04	DLQ	G-10	367	-0-	367	1487	367	3			Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	357	-0-	357	1844	357	3			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	184	-0-	184	2028	184	3			Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	649	-0-	649	2677	649	3			Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	504	-0-	504	3181	503	3	1	9	Y	1					11

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

03	DLQ	G-10	341	-0-	341	810	341	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	349	-0-	349	1159	349	3			Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	305	-0-	305	1464	305	3			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	164	-0-	164	1628	164	3			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	391	-0-	391	2019	391	3			Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	396	-0-	396	2415	396	3			Y	-0-					7

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

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

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

03	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	3		N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-

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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

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

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

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

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

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	310 #	195	-0-	-115	-0-	195	3		N	-0-			-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

03	372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	341 #	189	-0-	-152	-0-	189	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

03	527 #	143	-0-	-384	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	480 #	319	-0-	-161	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			135
04	630 #	487	-0-	-143	-0-	487	3		N	-0-			135
05	651 #	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			135
06	630 #	538	-0-	-92	-0-	538	3		N	-0-			135
07	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	3		N	-0-			135
08	651 #	433	-0-	-218	-0-	433	3		N	-0-			135

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1287	-0-	1287	1287	75	1	1193	2	Y	17					211
						19	9									
04	DLQ G-10	1316	-0-	1316	2603	75	1	1226	2	Y	14					225
						15	9									
05	3988 R	1385	-0-	-2603	-0-	75	1	1307	2	Y	3					228
						3	9									
06	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	2	Y	-0-					228
07	1364 #	1300	-0-	-64	-0-	75	1	1225	2	Y	-0-					228
08	1395 #	1222	-0-	-173	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					228

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

03	DLQ G-10	187	-0-	187	187	75	1	108	2	Y	4					52
						4	9									
04	DLQ G-10	175	-0-	175	362	75	1	99	2	Y	1					53
						1	9									
05	550 R	188	-0-	-362	-0-	75	1	113	2	Y	-0-					53
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	75	1	95	2	Y	1					54
						1	9									
07	217 #	154	-0-	-63	-0-	75	1	79	2	Y	-0-					54
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	75	1	70	2	Y	-0-					54

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

03	682 #	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					70
04	660 #	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					70
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					70
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					70
07	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					70
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					70

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

03	837 #	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					42
04	810 #	791	-0-	-19	-0-	791	2			Y	-0-					42
05	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					42
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	Y	2					44
07	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	Y	3					47
08	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					47

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

03	T. A.	914	-0-	914	12237	914	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	803	-0-	803	13040	803	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	724	-0-	724	13764	724	2			Y	-0-					-0-
06	13764	867	-0-	-12897	867	867	3			Y	-0-					-0-
07	1788 R	921	-0-	-867	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*08	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	188	3	101	9	N	92	74	1			18
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					18

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					23
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					23
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					23
*08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					23

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	215	3	139	9	N	126					126
07	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-	94	1			32
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					32

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	98	1	1540	3	Y	12					84
							13	9									
04	1500	#	1392	-0-	-108	-0-	83	1	1305	3	Y	4					88
							4	9									
05	1550	#	1167	-0-	-383	-0-	70	1	1094	3	Y	3					91
							3	9									
06	1500	#	1156	-0-	-344	-0-	69	1	1076	3	Y	10					101
							11	9									
07	1550	#	1109	-0-	-441	-0-	64	1	1006	3	Y	35	91	1			45
							39	9									
08	1550	#	1083	-0-	-467	-0-	65	1	1018	3	Y	-0-					45

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

03	57 R	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MEADCO PROPERTIES 556500
CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2020 - P/A 04/24/20

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2020 - P/A 04/20/20

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

03	682 #	674	-0-	-8	-0-	668	2	6	9	N	5					107
04	660 #	650	-0-	-10	-0-	643	2	7	9	N	6					113
05	682 #	667	-0-	-15	-0-	663	2	4	9	N	4					117
06	660 #	646	-0-	-14	-0-	640	2	6	9	N	5					122
07	682 #	638	-0-	-44	-0-	636	2	2	9	N	2					124
08	682 #	660	-0-	-22	-0-	652	2	8	9	N	7					131

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

03	T. A.	473	-0-	473	2098	227	2	246	9	Y	224					224
04	T. A.	339	-0-	339	2437	339	2			Y	-0-					224
05	T. A.	357	-0-	357	2794	357	2			Y	-0-					224
06	0 W	350	-0-	350	3144	350	2			Y	-0-					224
07	0 W	356	-0-	356	3500	356	2			Y	-0-					224
08	0 W	389	-0-	389	3889	389	2			Y	-0-					224

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

03	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	1881	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10	1867	-0-	1867	3748	1867	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10	798	-0-	798	4546	798	3			Y	-0-					14
06	4831 R	285	-0-	-4546	-0-	285	3			Y	-0-					14
07	1240 #	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					14
*08	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					14

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

03	DLQ G-10	572	-0-	572	572	572	3			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	138	-0-	138	710	138	3			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					13
06	946 R	236	-0-	-710	-0-	236	3			Y	-0-					13
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					13
*08	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					13

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

03	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					22
04	270 #	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					22
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					22
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22

UPP OPERATING, LLC 875310
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	77	1	392	3	N	140	187	1			251
						154	9									
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	75	1	393	3	N	93	187	1			157
						102	9									
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	N	65					222
						72	9									
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	75	1	398	3	N	126					348
						139	9									
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	N	105	170	1			283
						116	9									
*08	638 R	638	-0-	-0-	-0-	77	1	450	3	N	101	161	1			223
						111	9									

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	16	-0-	16	273	16	2			Y	-0-					-0-
04	285 R	12	-0-	-273	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	161	3	37	9	Y	34	33	1			1
*08	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	705	3	557	9	Y	506	507	1			-0-

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

03	T. A.	16	-0-	16	292	16	2			Y	-0-					-0-
04	304 R	12	-0-	-292	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	62	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

03	1707 R	256	-0-	-1451	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	31	-0-	-217	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

03	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					65
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					65
05	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					65
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					65
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					65
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					65

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	Y	-0-					-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	2	Y	3					4
							3	9									
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	96	1	945	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	848	2	Y	-0-	2	1			1
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	Y	-0-					1
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	232	N	108	-0-	-124	-0-	11	1	94	2	Y	3					4
							3	9									
*03	372	N	217	-0-	-155	-0-	20	1	196	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-	2	1			1
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					1
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	10	1	93	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	15	1	357	2	Y	1					1
							1	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					16
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2					18
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1					19
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					21
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					21
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					21

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*02	493 N	462	-0-	-31	-0-	47	1	412	2	Y	3					4
						3	9									
*03	248 N	149	-0-	-99	-0-	14	1	134	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-	2	1			1
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	2	Y	-0-					1
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	1					1
						1	9									
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	212	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
*02	203 N	174	-0-	-29	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	Y	3					4
						3	9									
*03	527 N	268	-0-	-259	-0-	25	1	242	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*04	420 N	365	-0-	-55	-0-	36	1	329	2	Y	-0-	2	1			1
*05	527 N	439	-0-	-88	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					1
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	1					1
						1	9									
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	24	1	398	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	142	1	1255	2	Y	3					4
							3	9									
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	849	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	Y	-0-	2	1			1
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	143	1	1095	2	Y	-0-					1
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	76	1	1276	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	98	1	864	2	Y	3					4
							3	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	94	1	920	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	778	2	Y	-0-	2	1			1
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	119	1	913	2	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	3					4
							3	9									
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	Y	-0-	2	1			1
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					1
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	16	1	146	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	363	-0-	-164	-0-	18	1	343	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	Y	3					4
							3	9									
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	523	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	284	2	Y	-0-	2	1			1
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	Y	-0-					1
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	42	1	395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	321	2	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	84	1	739	2	Y	3					4
							3	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	456	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	426	2	Y	-0-	2	1			1
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	169	1	1296	2	Y	-0-					1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	1					1
							1	9									
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	986	N	758	-0-	-228	-0-	77	1	678	2	Y	3					4
							3	9									
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	76	1	746	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	773	2	Y	-0-	2	1			1
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	690	2	Y	-0-					1
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	385	-0-	-328	-0-	22	1	361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	84	1	736	2	N	3					4
							3	9									
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	2	N	-0-	2	1			1
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	73	1	561	2	N	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	587	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	N	1					1
							1	9									
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

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

*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	N	3					4
							3	9									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	103	1	1009	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	930	N	444	-0-	-486	-0-	44	1	400	2	N	-0-	2	1			1
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	716	2	N	-0-					1
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	90	1	846	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	N	1					1
							1	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1	384	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	484	2	N	3					4
							3	9									
*03	682	N	389	-0-	-293	-0-	36	1	352	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	N	-0-	2	1			1
*05	589	N	528	-0-	-61	-0-	61	1	467	2	N	-0-					1
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	37	1	345	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	23	1	380	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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

*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	N	-0-					-0-
*04	450	N	349	-0-	-101	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	2	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	74	1	689	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	2	N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	403	2	N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	83	1	729	2	N	3					4
							3	9									
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	108	1	1061	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	990	N	966	-0-	-24	-0-	95	1	871	2	N	-0-	2	1			1
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	112	1	855	2	N	-0-					1
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	113	1	1057	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	973	2	N	1					1
							1	9									
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	N	3					4
							3	9									
*03	651	N	540	-0-	-111	-0-	50	1	489	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	80	1	732	2	N	-0-	2	1			1
*05	930	N	800	-0-	-130	-0-	92	1	708	2	N	-0-					1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	837	N	492	-0-	-345	-0-	20	1	471	2	N	1					1
							1	9									
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	32	1	536	2	N	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	3					4
							3	9									
*03	713	N	588	-0-	-125	-0-	54	1	533	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	80	1	727	2	N	-0-	2	1			1
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	114	1	872	2	N	-0-					1
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	43	1	406	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	837	N	237	-0-	-600	-0-	10	1	226	2	N	1					1
							1	9									
08	992	N	403	-0-	-589	-0-	23	1	378	2	N	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	679	-0-	-127	-0-	33	1	644	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	77	1	680	2	N	3					4
							3	9									
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	660	N	476	-0-	-184	-0-	47	1	429	2	N	-0-	2	1			1
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1052	2	N	-0-					1
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	97	1	909	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	1					1
							1	9									
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	80	1	708	2	N	3					4
							3	9									
*03	713	N	695	-0-	-18	-0-	64	1	630	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	2	N	-0-	2	1			1
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	777	2	N	-0-					1
06	660	N	436	-0-	-224	-0-	42	1	393	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	868	N	251	-0-	-617	-0-	10	1	240	2	N	1					1
							1	9									
08	868	N	549	-0-	-319	-0-	31	1	516	2	N	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	2	N	3					4
							3	9									
*03	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	93	1	910	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	1170	N	892	-0-	-278	-0-	88	1	804	2	N	-0-	2	1			1
*05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	139	1	1069	2	N	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	128	1	1201	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	2	N	1					1
							1	9									
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	60	1	1005	2	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	123	1	1088	2	N	3					4
							3	9									
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	112	1	1023	2	N	-0-	2	1			1
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1186	2	N	-0-					1
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	144	1	1348	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	989	-0-	-158	-0-	41	1	947	2	N	1					1
							1	9									
08	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	58	1	968	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	551	N	290	-0-	-261	-0-	29	1	258	2	N	3					4
							3	9									
*03	589	N	294	-0-	-295	-0-	27	1	266	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	570	N	353	-0-	-217	-0-	35	1	318	2	N	-0-	2	1			1
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	532	2	N	-0-					1
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	79	1	744	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	N	1					1
							1	9									
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	26	1	442	2	N	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1	468	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	464	N	164	-0-	-300	-0-	16	1	145	2	N	3					4
							3	9									
*03	558	N	152	-0-	-406	-0-	14	1	137	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	480	N	219	-0-	-261	-0-	22	1	197	2	N	-0-	2	1			1
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-					1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	1					1
							1	9									
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	722	-0-	-22	-0-	35	1	685	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	754	N	588	-0-	-166	-0-	60	1	525	2	N	3					4
							3	9									
*03	775	N	359	-0-	-416	-0-	33	1	325	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	690	N	367	-0-	-323	-0-	36	1	331	2	N	-0-	2	1			1
*05	620	N	328	-0-	-292	-0-	38	1	290	2	N	-0-					1
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	25	1	234	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	272	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	17	1	281	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	3					4
							3	9									
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-	2	1			1
*05	403	N	381	-0-	-22	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	38	1	352	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	14	1	332	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	11	1	181	2	N	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	92	1	807	2	N	3					4
							3	9									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	660	N	528	-0-	-132	-0-	52	1	476	2	N	-0-	2	1			1
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	108	1	824	2	N	-0-					1
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1176	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1249	2	N	1					1
							1	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	N	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	875	-0-	-82	-0-	89	1	786	2	N	-0-					-0-
*03	1147	N	901	-0-	-246	-0-	83	1	818	2	N	-0-					-0-
*04	900	N	561	-0-	-339	-0-	55	1	506	2	N	-0-					-0-
*05	930	N	580	-0-	-350	-0-	67	1	513	2	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	1174	2	N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	290	N	208	-0-	-82	-0-	21	1	184	2	N	3					4
							3	9									
*03	279	N	108	-0-	-171	-0-	10	1	97	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	240	N	156	-0-	-84	-0-	15	1	141	2	N	-0-	2	1			1
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	198	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	291	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	348	N	253	-0-	-95	-0-	25	1	225	2	N	3					4
							3	9									
*03	341	N	148	-0-	-193	-0-	14	1	133	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	300	N	184	-0-	-116	-0-	18	1	166	2	N	-0-	2	1			1
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	812	N	473	-0-	-339	-0-	48	1	423	2	N	2					2
							2	9									
*03	868	N	383	-0-	-485	-0-	35	1	348	2	N	-0-	1	1			1
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	N	-0-					1
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	904	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	32	1	743	2	N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	3					4
							3	9									
*03	248	N	90	-0-	-158	-0-	8	1	81	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	240	N	117	-0-	-123	-0-	12	1	105	2	N	-0-	2	1			1
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					1
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	226	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	107	-0-	-110	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	138	-0-	-79	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	134	1	1177	2	N	3					4
							3	9									
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	900	N	419	-0-	-481	-0-	41	1	378	2	N	-0-	2	1			1
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	124	1	953	2	N	-0-					1
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	71	1	670	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	N	1					1
							1	9									
08	1054	N	849	-0-	-205	-0-	48	1	799	2	N	2	2	1			1
							2	9									

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	279	-0-	-155	-0-	14	1	263	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	348	N	237	-0-	-111	-0-	24	1	210	2	N	3					4
							3	9									
*03	341	N	107	-0-	-234	-0-	10	1	96	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	270	N	131	-0-	-139	-0-	13	1	118	2	N	-0-	2	1			1
*05	248	N	244	-0-	-4	-0-	28	1	216	2	N	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	403	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	288	-0-	-84	-0-	14	1	272	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	290	N	261	-0-	-29	-0-	26	1	232	2	N	3					4
							3	9									
*03	341	N	144	-0-	-197	-0-	13	1	130	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	270	N	178	-0-	-92	-0-	18	1	160	2	N	-0-	2	1			1
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-					1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	164	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	1			1

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	319	N	239	-0-	-80	-0-	24	1	212	2	N	3					4
							3	9									
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	90	1	827	2	N	-0-	2	1			1
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	672	2	N	-0-					1
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	788	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	1					1
							1	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	712	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	84	1	1639	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1711	N	1307	-0-	-404	-0-	133	1	1171	2	N	3					4
							3	9									
*03	1829	N	1122	-0-	-707	-0-	104	1	1017	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	140	1	1281	2	N	-0-	2	1			1
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	218	1	1673	2	N	-0-					1
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	182	1	1708	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	77	1	1770	2	N	1					1
							1	9									
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	102	1	1698	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	570	-0-	-50	-0-	28	1	540	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	551	N	502	-0-	-49	-0-	51	1	448	2	N	3					4
							3	9									
*03	527	N	454	-0-	-73	-0-	42	1	411	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	540	N	498	-0-	-42	-0-	49	1	449	2	N	-0-	2	1			1
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	N	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	551	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	626	2	N	1					1
							1	9									
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	27	1	451	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	67	1	1299	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1218	N	1142	-0-	-76	-0-	116	1	1023	2	N	3					4
							3	9									
*03	992	N	391	-0-	-601	-0-	36	1	354	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	1320	N	773	-0-	-547	-0-	76	1	697	2	N	-0-	2	1			1
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	2	N	-0-					1
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	150	1	1406	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	2	N	1					1
							1	9									
08	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	71	1	1188	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3751	X	2629	-0-	-1122	-0-	129	1	2498	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	3509	X	2173	-0-	-1336	-0-	221	1	1949	2	N	3					4
							3	9									
*03	2976	X	2001	-0-	-975	-0-	185	1	1815	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	2640	X	2217	-0-	-423	-0-	219	1	1998	2	N	-0-	2	1			1
*05	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	293	1	2248	2	N	-0-					1
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	277	1	2595	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	122	1	2803	2	N	1					1
							1	9									
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	178	1	2967	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	261	N	235	-0-	-26	-0-	24	1	208	2	N	3					4
							3	9									
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	270	N	184	-0-	-86	-0-	18	1	166	2	N	-0-	2	1			1
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	1					1
							1	9									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

HENRY PETROLEUM LLC 378641

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

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

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

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

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

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

ARDEN, S. (CANYON SD.) 03492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
OSTRANDER WELL #: 30 RRCID -> 285852 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6311 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	354	2	N	-0-					128
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	N	-0-					128
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	N	-0-					128
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	3	1	328	2	N	-0-					128
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	2	1	229	2	N	-0-					128
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	2	1	179	2	N	-0-					128

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1334	N	1274	-0-	-60	-0-	1274	3			N	-0-					195
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					195
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1238	3			N	-0-					195
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					195
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					195
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			N	-0-					195
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					195

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

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

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	8	8			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	32	8			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	182	1	91	8	106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	1	8			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	13	8			210

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
*08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

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

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	DLQ G-10		306	-0-	306	B	942	296	2	10	9	Y	9				96
04	1245	N	303	-0-	-942	B	-0-	293	2	10	9	Y	9				105
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	314	2	7	9	Y	6				111
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	279	2	3	9	Y	3				114
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	316	2	7	9	Y	6				120
08	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	281	2	7	9	Y	6				126

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1334

03	DLQ G-10		654	-0-	654	B	1988	648	2	6	9	Y	5				109
04	2598	N	610	-0-	-1988	B	-0-	601	2	9	9	Y	8				117
05	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	593	2	3	9	Y	3				120
06	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	601	2	4	9	Y	4				124
07	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	616	2	6	9	Y	5				129
*08	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	607	2	8	9	Y	7				136

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1134

03	DLQ G-10		578	-0-	578	B	1712	554	2	24	9	Y	22				177
04	2277	N	565	-0-	-1712	B	-0-	532	2	33	9	Y	30				207
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	545	2	31	9	Y	28				235
06	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	534	2	136	9	Y	124	184	1		175
07	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	549	2	13	9	Y	12				187
*08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	554	2	76	9	Y	69	183	1		73

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1266

03	DLQ G-10		845	-0-	845	B	2111	831	2	14	9	Y	13				60
04	2900	N	828	-0-	-2072	B	39	811	2	17	9	Y	15				75
05	896	N	857	-0-	-39	B	-0-	840	2	17	9	Y	15				90
06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	802	2	15	9	Y	14				104
*07	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	824	2	17	9	Y	15				119
08	837	N	749	-0-	-88	B	-0-	732	2	17	9	Y	15				134

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	310	2	22	9	N	20			224
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			224
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			224
06	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	2			N	-0-			224
07	248 N	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-			224
*08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			224
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			27
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			27
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			27
06	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-			27
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			27
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209														
03	DLQ G-10	100	-0-	100 B	309	99	2	1	9	Y	1			29
04	408 N	99	-0-	-309 B	-0-	98	2	1	9	Y	1			30
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105	2	1	9	Y	1			31
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93	2	1	9	Y	1			32
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105	2	1	9	Y	1			33
*08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	Y	1			34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 49														
03	DLQ G-10	22	-0-	22 B	71	20	2	2	9	Y	2			25
04	94 N	23	-0-	-71 B	-0-	20	2	3	9	Y	3			28
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	20	2	1	9	Y	1			29
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	20	2	2	9	Y	2			31
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	20	2	2	9	Y	2			33
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	20	2	3	9	Y	3			36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-					-0-
04	210	N	14	-0-	-196	B	-0-	14	2	N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	B	-0-	25	2	N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	B	-0-	71	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-					23
04	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	13	2	N	-0-					23
05	279	N	8	-0-	-271	B	-0-	8	2	N	-0-					23
06	150	N	19	-0-	-131	B	-0-	19	2	N	-0-					23
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-					23
*08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	19	-0-	-322 B	-0-	1	1	16	3	N	2	2	8			119
							2	9									
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	3	N	2	2	8			119
							2	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2	2	8			119
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	10	1	158	3	N	2	2	8			119
							2	9									
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	15	1	223	3	N	2	2	8			119
							2	9									
*08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	14	1	220	3	N	2	2	8			119
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	66	-0-	-306 B	-0-	4	1	62	3	N	-0-					190
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	5	1	85	3	N	-0-					190
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	3	N	-0-					190
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	4	1	53	3	N	-0-					190
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					190
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			Y	-0-					5
04	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3			Y	-0-					5
05	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			Y	-0-					5
06	450	N	359	-0-	-91 B	-0-	359	3			Y	-0-					5
07	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3			Y	-0-					5
08	465	N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					5
04	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			Y	-0-					5
05	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			Y	-0-					5
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			Y	-0-					5
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-					5
*08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	3		Y	-0-			5
04	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192	3		Y	-0-			5
05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3		Y	-0-			5
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		Y	-0-			5
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		Y	-0-			5
*08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	679	-0-	-96 B	-0-	679	3		Y	-0-			31
04	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	3		Y	-0-			31
05	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3		Y	-0-			31
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		Y	-0-			31
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		Y	-0-			31
*08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		Y	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3		Y	-0-			7
04	450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392	3		Y	-0-			7
05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		Y	-0-			7
06	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3		Y	-0-			7
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		Y	-0-			7
*08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		Y	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	851	-0-	-199 B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	731	-0-	-447 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	886	-0-	-137 B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
*08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	34 9	N	31			207
04	1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	24 9	N	22			229
05	1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	33 9	N	30			259
06	1170 N	1128	-0-	-42	B	-0-	1103	2	25 9	N	23			282
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1184	2	26 9	N	24			306
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT			306
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	226	-0-	-53	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			27
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			27
*08	62 N	82	-0-	20 B	20	82	2		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20													

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			35
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			35
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			35
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-			35
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-			35
08	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3			N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	162	3	3	9	N	3			77
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	81	3	1	9	N	1			78
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	121	3	1	9	N	1			79
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	137	3	3	9	N	3			82
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			82
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	174	3	6	9	N	5			85
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	154	3	2	9	N	2			87
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	151	3	2	9	N	2			89
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			89
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			89
*08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	142	3	3	9	N	3			92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-			65
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			65
05	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-			65
06	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64	3			N	-0-			65
07	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	72	3	1	9	N	1			66
*08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-			93
04	420 N	290	-0-	-130 B	-0-	290	3			N	-0-			93
05	434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136	3			N	-0-			93
06	420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333	3			N	-0-			93
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			93
*08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	233	3	2	9	N	2					104
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					104
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	223	3	1	9	N	1					105
06	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-					105
*07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	246	3	37	9	N	34	56	1			83
*08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	224	3	1	9	N	1					84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					196
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					196
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

03	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-	15	1			-0-
04	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	899	#	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
06	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*08	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

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

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	0	N	417	-0-	417 B	417	417	3			N	-0-					-0-
06	871	N	454	-0-	-417 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS //CONT.// 953631
ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

03	DLQ G-10	798	-0-	798	1480	743	3	55	9	Y	50	74	1			21
04	2900 N	2450	-0-	-450	1030	2387	3	63	9	Y	57					78
05	3100 N	2481	-0-	-619	411	2452	3	29	9	Y	26					104
06	2468 N	2057	-0-	-411	-0-	1984	3	73	9	Y	66	73	1			97
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2376	3	46	9	Y	42					139
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	Y	1	75	1			65

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

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

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	11	1	954	3	Y	69	56	1			78
						76	9									
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	634	3	Y	34	51	1			61
						37	9									
05	806 N	641	-0-	-165	-0-	8	1	556	3	Y	70					131
						77	9									
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	3	Y	176	273	1			34
						194	9									
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	11	1	921	3	Y	74					108
						81	9									
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	9	1	714	3	Y	55	76	1			87
						61	9									

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006

ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					5
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					5
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2035	3	35	9	N	32					164
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					180
05	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1530	3	43	9	N	39					219
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1285	3	36	9	N	33					252
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1292	3	17	9	N	15	186	1			81
*08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1300	3	14	9	N	13					94

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	1336	-0-	-1857	-0-	1300	3	36	9	Y	33					136
04	1860 X	863	-0-	-997	-0-	859	3	4	9	Y	4					140
05	1922 X	1603	-0-	-319	-0-	1571	3	32	9	Y	29					169
06	1350 X	1174	-0-	-176	-0-	1170	3	4	9	Y	4					173
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	3	11	9	Y	10					183
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	3	15	9	Y	14					197

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2038	-0-	-1248	-0-	2002	3	36	9	N	33					155
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2828	3	44	9	N	40					195
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5555	3	176	9	N	160					355
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4326	3	138	9	N	125	186	1			294
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3601	3	80	9	N	73	180	1			187
*08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4188	3	97	9	N	88					275

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 X	906	-0-	-24	-0-	871	3	35	9	N	32					146
04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	826	3	34	9	N	31					177
05	434 X	311	-0-	-123	-0-	291	3	20	9	N	18					195
06	870 X	612	-0-	-258	-0-	589	3	23	9	N	21					216
07	899 N	508	-0-	-391	-0-	495	3	13	9	N	12					228
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	842	3	22	9	N	20					248

UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

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

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	110	-0-	-913	-0-	110	3			N	-0-					342
04	570	N	108	-0-	-462	-0-	108	3			N	-0-					342
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					342
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	3	8	9	N	7	7	8			342
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	N	3					345
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					345

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	3	17	9	N	15					157
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1195	3	53	9	N	48					205
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1796	3	105	9	N	95					300
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1443	3	76	9	N	69	187	1			182
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	3	24	9	N	22					204
08	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1579	3	26	9	N	24					228

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1035	-0-	-1662	-0-	998	3	37	9	N	34					128
04	2610	X	1929	-0-	-681	-0-	1894	3	35	9	N	32					160
05	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1720	3	90	9	N	82	190	1			52
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1677	3	10	9	N	9					61
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1749	3	69	9	N	63					124
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2253	3	78	9	N	71					195

DE3 OPERATING LLC 518310
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					80
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					80
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					80
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					80
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					80
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					80

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	829	3	18	9	N	16					135
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	N	9					144
05	899	N	226	-0-	-673	-0-	226	3			N	-0-					144
06	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	3			N	-0-					144
07	899	N	238	-0-	-661	-0-	238	3			N	-0-					144
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					144

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

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

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ELLIOTT "A" WELL #: 3 RRCID -> 285497 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10854 - 14251

03	1209 X	234	-0-	-975	-0-	190	2	44	9	Y	40					174
04	810 X	56	-0-	-754	-0-	43	2	13	9	Y	12					186
05	837 X	472	-0-	-365	-0-	442	2	30	9	Y	27	157	1			56
06	600 X	366	-0-	-234	-0-	349	2	17	9	Y	15					71
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	232	2	10	9	Y	9					80
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7					87

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

03	DLQ G-10	3400	-0-	3400	9558	3344	3	56	9	Y	51	120	1			21
04	20360 X	10802	-0-	-9558	-0-	10739	3	63	9	Y	57					78
05	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11032	3	29	9	Y	26					104
06	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8930	3	73	9	Y	66	73	1			97
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10691	3	46	9	Y	42					139
*08	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8132	3	1	9	Y	1	75	1			65

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

03	155 N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	N	1					112
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					112
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					112
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112

DE3 OPERATING LLC 518310
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

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

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

03	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	1345	3	6	9	N	5	175	1			21
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1306	3	13	9	N	12					33
05	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1200	3	14	9	N	13					46
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1299	3	6	9	N	5					51
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	3	13	9	N	12					63
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	3	18	9	N	16					79

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	3	1	251	3	N	-0-					43
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	3	1	283	3	N	-0-					43
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	N	-0-					43
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					43
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	4	1	197	3	N	-0-					43
08	310	N	174	-0-	-136	-0-	4	1	170	3	N	-0-					43

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

03	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					35
04	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					35
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	3			N	-0-					35
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					35
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	3			N	-0-					35
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					35

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

03	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-					152
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N	-0-					152
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					152
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					152
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					152
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					152

AMERADA-NEAL 'D' WELL #: 1 RRCID -> 288394 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11336 - 11392

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 30281

03	DELQ PR		2246	-0-	2246	32527	2246	3			N	-0-					-0-
04	33948	X	1421	-0-	-32527	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1389	-0-	-781	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERADA-NEAL C WELL #: 1 RRCID -> 288611 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11390 - 11450

03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	372	X	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RP OPERATING, L.L.C. 732229
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	169	1			130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					159

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	130	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					2
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					2
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					2
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					2
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					2

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935

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

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	1376	3			N	-0-					153
04	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	3			N	-0-					153
05	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	3			N	-0-					153
06	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	3			N	-0-					153
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					153
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					153

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

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

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	334	-0-	-162	-0-	294	2	40	9	Y	36					61
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	10					71
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	166	2	58	9	Y	53	63	1			61
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	172	2	32	9	Y	29	73	1			17

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

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

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RP OPERATING, L.L.C. 732229
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	3	25	9	N	23					194
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	3	31	9	N	28					222
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1734	3	34	9	N	31					253
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1649	3	54	9	N	49	176	1			126
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	14					140
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	9					149

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					191
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	3			N	-0-					191
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	3	11	9	N	10					201
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					201
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					201
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					201
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					201

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

03	93	N	52	-0-	-41	-0-	19	3	33	9	N	30					245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					245
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	186	3	112	9	N	102					347
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					347
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					347

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

07	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

*09	540		74	-0-	-466	-0-	72	4	2	9	Y	2					28
*10	558		294	-0-	-264	-0-	266	4	28	9	Y	25	38	1			15
*11	510	N	309	-0-	-201	-0-	262	4	47	9	Y	43					58
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	237	4	53	9	Y	48					106
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	172	4	35	9	Y	32	106	1			32
*02	522	N	251	-0-	-271	-0-	208	4	43	9	Y	39					71
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	142	4	53	9	Y	48	108	1			11
*04	540	N	244	-0-	-296	-0-	170	4	74	9	Y	67					78
*05	558	N	122	-0-	-436	-0-	85	4	37	9	Y	34					112
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	4	8	9	Y	7	107	1			12
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	36					48
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	257	4	102	9	Y	93	110	1			31

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

BLOCK 39-B (ELLEN) //CONT.// 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG ENERGY, LLC 697115
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

03	5128 R	5128	-0-	-0-	-0-	4574	3	148	4	Y	369	306	1			177
						406	9									
04	4680 R	4680	-0-	-0-	-0-	4199	3	54	4	Y	388	375	1			190
						427	9									
05	4761 R	4761	-0-	-0-	-0-	4477	3	284	9	Y	258					448
06	5284 R	5284	-0-	-0-	-0-	3972	3	827	4	Y	441	630	1			259
						485	9									
07	4650 #	4236	-0-	-414	-0-	3902	3	66	4	Y	244	424	1			79
						268	9									
08	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					79

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

03	1860 #	1730	-0-	-130	-0-	1644	3	52	4	Y	31	49	1			21
						34	9									
04	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	4	Y	61	51	1			31
						67	9									
05	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1880	3	37	9	Y	34					65
06	2040 #	1394	-0-	-646	-0-	1135	3	231	4	Y	25	75	1			15
						28	9									
07	2108 #	1632	-0-	-476	-0-	1528	3	28	4	Y	69	53	1			31
						76	9									
08	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					31

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					101
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					101
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					101
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					101
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					101
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					81
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					81
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					81
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					81
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					81
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					81

BLOCK 51 (STRAWN) //CONT.// 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					89
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					89
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					89
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					89
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					89
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					89

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					165
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					165
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					165
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

03	14B2	EXT	49	-0-	49	49	47	2	2	9	N	2					182
04	14B2	EXT	175	-0-	175	224	174	2	1	9	N	1					183
05	14B2	EXT	153	-0-	153	377	142	2	11	9	N	10					193
06	14B2	EXT	173	-0-	173	550	144	2	29	9	N	26	177	1			42
07	14B2	EXT	168	-0-	168	718	136	2	32	9	N	29					71
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	718					N	NO RPT					71

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

03	T. A.		93	-0-	93	132	93	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		111	-0-	111	243	111	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		107	-0-	107	350	107	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		90	-0-	90	440	90	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	503	63	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		100	-0-	100	603	100	3			Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231 X	5414	-0-	-817	-0-	5289	3	125	9	Y	114	76	1			136
04	6030 X	5207	-0-	-823	-0-	5071	3	136	9	Y	124	148	1			112
05	6231 X	5400	-0-	-831	-0-	5237	3	163	9	Y	148					260
06	5400 X	5192	-0-	-208	-0-	5042	3	150	9	Y	136	297	1			99
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5092	3	146	9	Y	133	76	1			156
*08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5366	3	163	9	Y	148	222	1			82

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4039 X	2395	-0-	-1644	-0-	2319	3	76	9	Y	69					118
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2228	3	85	9	Y	77	155	1	2	8	38
05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2202	3	62	9	Y	56					94
06	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2083	3	58	9	Y	53					147
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2131	3	53	9	Y	48					195
*08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2790	3	111	9	Y	101	183	1			113

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	468	3	15	9	Y	14					39
04	480 N	295	-0-	-185	-0-	293	3	2	9	Y	2	28	1	2	8	11
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					11
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696 X	6388	-0-	-308	-0-	6191	3	197	9	Y	179	114	1			205
04	6480 X	5418	-0-	-1062	-0-	5213	3	205	9	Y	186	223	1			168
05	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7307	3	243	9	Y	221					389
06	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7291	3	227	9	Y	206	446	1			149
07	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7255	3	220	9	Y	200	114	1			235
*08	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7512	3	241	9	Y	219	332	1			122

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

03	3782 X	2674	-0-	-1108	-0-	2589	3	85	9	Y	77	185	1			111
04	3660 X	1839	-0-	-1821	-0-	1762	3	77	9	Y	70	15	8			166
05	3782 X	270	-0-	-3512	-0-	228	3	42	9	Y	38					204
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2659	3	139	9	Y	126	183	1	30	8	117
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2150	3	98	9	Y	89					206
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2461	3	63	9	Y	57					263

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

03	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1100	3	8	9	Y	7	151	1			55
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			Y	-0-					55
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					55
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			Y	-0-					55
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					55
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					55

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

03	14B2 EXT	5287	-0-	5287	13606	5082	3	205	9	Y	186	186	1			88
04	14B2 EXT	3535	-0-	3535	17141	3351	3	184	9	Y	167	189	1	30	8	36
05	14B2 EXT	320	-0-	320	17461	268	3	52	9	Y	47					83
06	21896 X	4435	-0-	-17461	-0-	4217	3	218	9	Y	198	50	8			231
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4370	3	97	9	Y	88	187	1			132
08	5301 X	4489	-0-	-812	-0-	4294	3	195	9	Y	177	188	1			121

UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	617	3	23	9	N	21					145
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	578	3	23	9	N	21					166
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	619	3	31	9	N	28					194
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	617	3	30	9	N	27	188	1			33
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	649	3	19	9	N	17					50
08	651 N	430	-0-	-221	-0-	412	3	18	9	N	16					66

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

03	6107 X	6038	-0-	-69	-0-	6031	3	7	9	N	6					204
04	5910 X	5592	-0-	-318	-0-	5590	3	2	9	N	2					206
05	6107 X	5245	-0-	-862	-0-	5238	3	7	9	N	6					212
06	5850 X	4788	-0-	-1062	-0-	4773	3	15	9	N	14					226
07	6045 X	4639	-0-	-1406	-0-	4613	3	26	9	N	24	188	1			62
08	6045 X	4894	-0-	-1151	-0-	4882	3	12	9	N	11					73

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

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

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

03	2077 N	60	-0-	-2017	-0-	60	3			Y	-0-					55
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					55
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					55
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					55
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					55
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					55

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

03	2263 N	2060	-0-	-203	-0-	2016	3	44	9	N	40					197
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1964	3	96	9	N	87	190	1	6	8	88
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2008	3	52	9	N	47					135
06	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	1926	3	52	9	N	47					182
07	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1922	3	76	9	N	69	185	1			66
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2007	3	52	9	N	47					113

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1517	3	46	9	N	42	151	1			55
04	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	1045	3	25	9	N	23	11	8			67
05	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	1050	3	12	9	N	11					78
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1566	3	61	9	N	55	40	8			93
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	N	5					98
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	N	1					99

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

03	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069

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

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

03	3968	3762	-0-	-206	-0-	84 183	1 9	3495	3	Y	166	178	1			68
04	3840	3098	-0-	-742	-0-	80	1	3018	3	Y	-0-	68	1			-0-
05	3968	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	10	10	8			-0-
07	3503	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
08	3503	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	51 40	1 9	1741	3	Y	36	33	1			29
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	54 36	1 9	1866	3	Y	33	46	1			16
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	53 29	1 9	1793	3	Y	26	23	1			19
06	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	51 33	1 9	1340	3	Y	30	23	1			26
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	83 34	1 9	2771	3	Y	31	26	1			31
*08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	83 33	1 9	2751	3	Y	30	26	1			35

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

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

BOLT, WEST (2000) //CONT.// 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

03	6200 R	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2	N	-0-			-0-
04	6000 R	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2	N	-0-			-0-
05	6200 R	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2	N	-0-			-0-
06	6009 R	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-			-0-
07	6200 #	3300	-0-	-2900	-0-	3300	2	N	-0-			-0-
08	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

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

3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

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

3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

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

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

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

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

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

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
07	775 N	430	-0-	-345	-0-	430	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

03	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-			55
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			55
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			55
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			55
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

03	14B2	EXT	85	-0-	85	271	85	2			N	-0-					21
04	14B2	EXT	71	-0-	71	342	71	2			N	-0-					21
05	14B2	EXT	96	-0-	96	438	96	2			N	-0-					21
06	14B2	EXT	122	-0-	122	560	122	2			N	-0-					21
07	14B2	EXT	163	-0-	163	723	163	2			N	-0-					21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	723					N	NO RPT					21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

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

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

03	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

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

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			10
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

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

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

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

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

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

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

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

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

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

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

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

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

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

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

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

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

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

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

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

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

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

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

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

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	5	1	608	3	N	1					273
							1	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	N	1					274
							1	9									
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	5	1	537	3	N	4					278
							4	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	447	3	81	9	N	74	86	7			266
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	474	3	43	9	N	39					305
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33	182	1			156

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	N	33	188	1			117
							36	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	44					161
							48	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	N	28					189
							31	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	676	3	23	9	N	21	28	7			182
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	831	3	74	9	N	67	185	1			64
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	943	2	33	9	N	30					94

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

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

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

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

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	4			N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

03	1364 #	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-					40
04	1320 #	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	-0-					40
05	1364 #	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					40
06	1320 #	1210	-0-	-110	-0-	1208	3	2	9	N	2					42
07	1364 #	1166	-0-	-198	-0-	1163	3	3	9	N	3					45
08	1302 #	1217	-0-	-85	-0-	1216	3	1	9	N	1					46

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

03	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					24
04	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					24
05	465 #	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					24
06	450 #	404	-0-	-46	-0-	403	3	1	9	N	1					25
07	465 #	390	-0-	-75	-0-	388	3	2	9	N	2					27
08	434 #	406	-0-	-28	-0-	405	3	1	9	N	1					28

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

03	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					79
04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					79
05	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					79
06	540 #	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					79
07	558 #	501	-0-	-57	-0-	498	3	3	9	N	3					82
*08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	N	5					87

IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					47
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					47
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE //CONT.// 426299
WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					70
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					75
05	465 #	349	-0-	-116	-0-	343	2	6	9	N	5					80
06	450 #	420	-0-	-30	-0-	417	2	3	9	N	3					83
07	465 #	388	-0-	-77	-0-	387	2	1	9	N	1					84
*08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3					87

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

03	1271 #	201	-0-	-1070	-0-	201	3			N	-0-					37
04	1230 #	220	-0-	-1010	-0-	220	3			N	-0-					37
05	496 #	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					37
06	390 #	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					37
07	403 #	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-					37
*08	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					37

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

03	930 #	920	-0-	-10	-0-	913	3	7	9	N	6					69
04	933 R	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					79
05	961 #	904	-0-	-57	-0-	890	3	14	9	N	13					92
06	930 #	814	-0-	-116	-0-	795	3	19	9	N	17					109
*07	961 #	780	-0-	-181	-0-	771	3	9	9	N	8	43	1			74
08	961 #	347	-0-	-614	-0-	344	3	3	9	N	3					77

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
05	1798 X	1225	-0-	-573	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

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

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

03	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	750 N	109	-0-	-641	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	961 N	84	-0-	-877	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	450 N	35	-0-	-415	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

03	2976 N	2217	-0-	-759	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
04	2820 N	2588	-0-	-232	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	660	-0-	-1500	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

03	85188 X	30076	-0-	-55112	-0-	30076	3		N	-0-			-0-
04	82440 X	-0-	-0-	-82440	-0-				N	-0-			-0-
05	84878 X	323	-0-	-84555	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	82140 X	-0-	-0-	-82140	-0-				N	-0-			-0-
07	84599 X	-0-	-0-	-84599	-0-				N	-0-			-0-
08	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

03	40486 X	38890	-0-	-1596	-0-	38890	3		N	-0-			-0-
04	39810 X	1427	-0-	-38383	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05	41137 X	3358	-0-	-37779	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
06	39810 X	644	-0-	-39166	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	40765 X	2812	-0-	-37953	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
08	38905 X	633	-0-	-38272	-0-	633	3		N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

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

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

03	14B2 EXT	726	-0-	726	1874	726	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	611	-0-	611	2485	611	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	612	-0-	612	3097	612	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	451	-0-	451	3548	451	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	376	-0-	376	3924	376	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	371	-0-	371	4295	371	3	N	-0-			-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

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

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

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

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

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

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

03	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5038	-0-	-1720	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5738	-0-	-1020	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

03	40300	X	38447	-0-	-1853	-0-	38447	2			N	-0-					-0-
04	38548	X	38548	-0-	-0-	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	26029	-0-	-14116	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	37761	-0-	-1089	-0-	37761	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	32083	-0-	-8062	-0-	32083	2			N	-0-					-0-
08	39835	X	34823	-0-	-5012	-0-	34823	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

03	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	22670	-0-	-190	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	18203	-0-	-5574	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	4931	-0-	-18079	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	20212	-0-	-3565	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	23076	-0-	-670	-0-	23076	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3198	-0-	-1421	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4324	-0-	-295	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

03	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3567	-0-	-959	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3618	-0-	-1497	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

03	21607	X	21538	-0-	-69	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	20430	-0-	-480	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	18019	-0-	-3588	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
06	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
*08	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	22916	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

03	18569	X	17825	-0-	-744	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
04	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	13284	-0-	-5967	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
06	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14469	-0-	-5650	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
*08	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	22012	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11334	-0-	-216	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	7473	-0-	-4524	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11357	-0-	-643	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	12400	X	12046	-0-	-354	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03	15965	X	4326	-0-	-11639	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	15450	X	5834	-0-	-9616	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
05	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17226	3			N	-0-					-0-
06	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	3			N	-0-					-0-
*07	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					6
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					6
05	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2393	2			N	-0-					6
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					6
07	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					6
08	2387	N	862	-0-	-1525	-0-	862	2			N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

03	20119	X	16236	-0-	-3883	-0-	16236	3			N	-0-					-0-
04	19470	X	2329	-0-	-17141	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
05	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
06	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					-0-
07	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					-0-
08	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

03	15810	X	7437	-0-	-8373	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
04	15300	X	33	-0-	-15267	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14280	X	1	-0-	-14279	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

03	55893	X	43372	-0-	-12521	-0-	43372	3		N	-0-					-0-
04	54090	X	19166	-0-	-34924	-0-	19166	3		N	-0-					-0-
05	55893	X	20463	-0-	-35430	-0-	20463	3		N	-0-					-0-
06	54090	X	6413	-0-	-47677	-0-	6413	3		N	-0-					-0-
07	55893	X	1440	-0-	-54453	-0-	1440	3		N	-0-					-0-
08	43369	X	-0-	-0-	-43369	-0-				N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

03	41230	X	31218	-0-	-10012	-0-	31218	3		N	-0-					-0-
04	40320	X	361	-0-	-39959	-0-	361	3		N	-0-					-0-
05	41664	X	324	-0-	-41340	-0-	324	3		N	-0-					-0-
06	40320	X	-0-	-0-	-40320	-0-				N	-0-					-0-
07	40858	X	-0-	-0-	-40858	-0-				N	-0-					-0-
08	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-				N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-					-0-
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	27	3		N	-0-					-0-
05	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3		N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

03	48298	X	38090	-0-	-10208	-0-	38090	3		N	-0-					-0-
04	46740	X	551	-0-	-46189	-0-	551	3		N	-0-					-0-
05	48298	X	-0-	-0-	-48298	-0-				N	-0-					-0-
06	46740	X	1	-0-	-46739	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	48298	X	-0-	-0-	-48298	-0-				N	-0-					-0-
08	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-				N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3		N	-0-					-0-
04	2010	N	17	-0-	-1993	-0-	17	3		N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					-0-
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2671	-0-	-1142	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	247	-0-	-3443	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

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

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

03	5022	X	3484	-0-	-1538	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	247	-0-	-4613	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	238	-0-	-4784	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	59	-0-	-4801	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

03	50623	X	36957	-0-	-13666	-0-	36957	3			N	-0-					-0-
04	50220	X	753	-0-	-49467	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	52111	X	53	-0-	-52058	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	50430	X	-0-	-0-	-50430	-0-					N	-0-					-0-
07	52111	X	-0-	-0-	-52111	-0-					N	-0-					-0-
08	36952	X	-0-	-0-	-36952	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856 X	10990	-0-	-6866	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
04	17280 X	97	-0-	-17183	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					-0-
07	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-
08	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830 X	20614	-0-	-8216	-0-	20614	3			N	-0-					-0-
04	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
05	28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-					-0-
06	27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-
07	28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-					-0-
08	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

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

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
04	2970 X	1311	-0-	-1659	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	1493	-0-	-1576	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967 X	1448	-0-	-6519	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282 X	10580	-0-	-8702	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
04	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
06	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
08	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43803 X	21342	-0-	-22461	-0-	21342	3			N	-0-					-0-
04	42390 X	-0-	-0-	-42390	-0-					N	-0-					-0-
05	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					-0-
06	41550 X	-0-	-0-	-41550	-0-					N	-0-					-0-
07	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-					-0-
08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22723 X	13117	-0-	-9606	-0-	13117	3		N	-0-			-0-
04	22740 X	-0-	-0-	-22740	-0-				N	-0-			-0-
05	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-				N	-0-			-0-
06	22740 X	101	-0-	-22639	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-				N	-0-			-0-
08	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

03	18290 X	5510	-0-	-12780	-0-	5510	3		N	-0-			-0-
04	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-				N	-0-			-0-
05	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-				N	-0-			-0-
06	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-				N	-0-			-0-
07	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				N	-0-			-0-
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

03	7440 X	4617	-0-	-2823	-0-	4617	3		N	-0-			-0-
04	6930 X	84	-0-	-6846	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-			-0-
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			-0-
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

03	20150 X	11876	-0-	-8274	-0-	11876	3		N	-0-			-0-
04	19380 X	-0-	-0-	-19380	-0-				N	-0-			-0-
05	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-				N	-0-			-0-
06	19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-				N	-0-			-0-
07	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-				N	-0-			-0-
08	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

03	11811 X	6265	-0-	-5546	-0-	6265	3		N	-0-			-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-				N	-0-			-0-
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-			-0-
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				N	-0-			-0-
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-			-0-
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

03	13795 X	6814	-0-	-6981	-0-	6814	3		N	-0-			-0-
04	13650 X	3	-0-	-13647	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-				N	-0-			-0-
06	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-				N	-0-			-0-
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

03	28520 X	28520	-0-	-0-	-0-	28520	3		N	-0-			-0-
04	27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	27986	3		N	-0-			-0-
05	27962 X	26694	-0-	-1268	-0-	26694	3		N	-0-			-0-
06	27600 X	7847	-0-	-19753	-0-	7847	3		N	-0-			-0-
07	28923 X	591	-0-	-28332	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	28923 X	651	-0-	-28272	-0-	651	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

03	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
04	9540 X	9077	-0-	-463	-0-	9077	2		N	-0-			-0-
05	9858 X	9208	-0-	-650	-0-	9208	2		N	-0-			-0-
06	9540 X	8077	-0-	-1463	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
07	9393 X	8968	-0-	-425	-0-	8968	2		N	-0-			-0-
08	9393 X	8717	-0-	-676	-0-	8717	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	1		N	-0-			-0-
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
*06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	2725	-0-	-933	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	614	-0-	-436	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	367	-0-	-718	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	6584	-0-	-3646	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
07	10199	X	552	-0-	-9647	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	370	-0-	-6202	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

03	3069	X	1472	-0-	-1597	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	889	-0-	-2081	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	974	-0-	-2095	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

03	2697	N	1766	-0-	-931	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

03	3627	X	2122	-0-	-1505	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

03	4340	X	1656	-0-	-2684	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

03	5394	X	4180	-0-	-1214	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

03	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	132	-0-	-2298	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	378	-0-	-642	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

03	11873	X	7788	-0-	-4085	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

03	2635	N	2	-0-	-2633	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185 X	291	-0-	-3894	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028 X	5405	-0-	-6623	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
05	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	1093	-0-	-2131	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	120	-0-	-3120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587 X	4914	-0-	-3673	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	8040 X	1	-0-	-8039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8308 X	319	-0-	-7989	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	8040 X	206	-0-	-7834	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997 X	6309	-0-	-5688	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
04	11610 X	6499	-0-	-5111	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
05	11749 X	6658	-0-	-5091	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
06	11370 X	1781	-0-	-9589	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	2221	-0-	-2770	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	8645	-0-	-1988	-0-	8645	3		N	-0-			-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-				N	-0-			-0-
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-				N	-0-			-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-				N	-0-			-0-
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-				N	-0-			-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

03	2294	N	956	-0-	-1338	-0-	956	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3808	-0-	808	808	3808	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3476	-0-	376	1184	3476	3		N	-0-			-0-
06	2078	N	894	-0-	-1184	-0-	894	3		N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

03	7037	X	4810	-0-	-2227	-0-	4810	3		N	-0-			-0-
04	6810	X	9	-0-	-6801	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			-0-
06	6660	X	2	-0-	-6658	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-			-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	543	-0-	-1467	-0-	543	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

03	27869	X	20933	-0-	-6936	-0-	20933	3		N	-0-			-0-
04	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-				N	-0-			-0-
05	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-				N	-0-			-0-
06	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-				N	-0-			-0-
07	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-				N	-0-			-0-
08	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-				N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

03	5983	X	3887	-0-	-2096	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-				N	-0-			-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	752	-0-	-1918	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

03	4681	X	2891	-0-	-1790	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2682	-0-	-1698	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	360	-0-	-3608	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

03	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5514	-0-	-779	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	1451	-0-	-4639	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					2
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					53
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					53
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					3
04	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					3
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					3
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					3
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					4
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					4
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					4
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					4
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

03	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					1
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					4
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					4
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					75
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					75
05	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2430	2			N	-0-					75
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					75
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					75
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					75

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					22

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	447	-0-	-793	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

03	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

03	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

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

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	152	-0-	-1798	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

03	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

03	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	124	-0-	-589	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	690	N	101	-0-	-589	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	620	N	102	-0-	-518	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					37
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					37
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					37
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					37
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					98
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					98
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					98
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					98
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					98
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					98

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

03	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3			Y	-0-					14
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	3			Y	-0-					14
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					14
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

03	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

03	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

03	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449 X	1650	-0-	-799	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	1547	-0-	-733	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1591	-0-	-734	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

03	2108 N	1484	-0-	-624	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1286	-0-	-634	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

03	1519 N	966	-0-	-553	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	706	-0-	-494	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

03	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

03	1023 N	643	-0-	-380	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	780 N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	764	-0-	-631	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	990	N	684	-0-	-306	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	610	-0-	-289	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

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

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-					-0-
04	5040	N	377	-0-	-4663	B	-0-	377	3		N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	B	-0-	312	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11530

03	0		-0-	-0-	-0-	B	11530				N	-0-					-0-
04	11530		-0-	-0-	-11530	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			1
04	390 N	34	-0-	-356	-0-	34	2		N	-0-			1
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			1
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			1
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			1
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			1

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

03	4526 #	3857	-0-	-669	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
04	4980	3910	-0-	-1070	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
05	5146	3976	-0-	-1170	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
06	4440 #	3506	-0-	-934	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
07	4030 #	3244	-0-	-786	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
08	4030 #	3113	-0-	-917	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

03	3565 X	3412	-0-	-153	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

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

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	930 N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

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

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	22	16	1			7
						24	9									
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	33	1	524	3	Y	9	13	1			3
						10	9									
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	24	1	383	3	Y	11	3	1			11
						12	9									
06	600 N	331	-0-	-269	-0-	19	1	294	3	Y	16	25	1			2
						18	9									
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	15	14	1			3
						17	9									
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	16	17	1			2
						18	9									

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

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

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	29	3	19	9	Y	17	14	1			15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21	3	3	9	Y	3	3	1			15
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19	3	7	9	Y	6	7	1			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

03	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1311	3	144	9	Y	131	111	1			86
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1456	3	161	9	Y	146	156	1			76
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1503	3	144	9	Y	131	114	1			93
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1370	3	128	9	Y	116					209
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1537	3	108	9	Y	98	198	1			109
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1263	3	111	9	Y	101	172	1			38

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1020	3	288	9	Y	262	222	1			224
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	600	3	197	9	Y	179	191	1			212
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	201	3	58	9	Y	53	46	1			219
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					219
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	136	1			83
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

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

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	73	1	1232	3	Y	-0-					-0-
04	1560 N	648	-0-	-912	-0-	46	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	105	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	87	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	66	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	1581 #	1115	-0-	-466	-0-	69	1	1046	3	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

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

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689 #	2527	-0-	-1162	-0-	417	1	2060	3	N	45					102
						50	9									
04	3510 #	3271	-0-	-239	-0-	403	1	2807	3	N	55					157
						61	9									
05	3627 #	3548	-0-	-79	-0-	268	1	3232	3	N	44					201
						48	9									
06	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	255	1	3225	3	N	65	172	1			94
						72	9									
07	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	263	1	3308	3	N	71					165
						78	9									
08	3534 #	3056	-0-	-478	-0-	261	1	2718	3	N	70	175	1			60
						77	9									

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	13	N	7	-0-	-6	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	11	N	8	-0-	-3	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	12	N	11	-0-	-1	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	13	N	7	-0-	-6	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	11	N	8	-0-	-3	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

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

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

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

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-		45
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3		Y	-0-		45
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		Y	-0-		45
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3		Y	-0-		45
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3		Y	-0-		45
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-		45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

03	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-		-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3		N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					134
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					134
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					134
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	3			N	-0-					134
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					134
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					134

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	180	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					151
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					151
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					151
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					151
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					151
*08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	3			N	-0-					151

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
08	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

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

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

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

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

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

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

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

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

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

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1020	123	-0-	-897	-0-	122	4	1	9	Y	1					143
*10	1054	463	-0-	-591	-0-	451	4	12	9	Y	11	145	1			9
*11	1020 N	473	-0-	-547	-0-	444	4	29	9	Y	26					35
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	401	4	32	9	Y	29					64
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	292	4	21	9	Y	19	64	1			19
*02	986 N	379	-0-	-607	-0-	353	4	26	9	Y	24					43
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	241	4	31	9	Y	28	65	1			6
*04	1020 N	332	-0-	-688	-0-	287	4	45	9	Y	41					47
*05	1054	165	-0-	-889	-0-	143	4	22	9	Y	20					67
*06	1020	60	-0-	-960	-0-	56	4	4	9	Y	4	64	1			7
07	1054	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	22					29
*08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	435	4	62	9	Y	56	66	1			19

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					68
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					68
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					68

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					13
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					13

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	N	6					124
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	115	3	4	9	N	4					128
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	18	3	2	9	N	2					130
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	7	3	1	9	N	1					131
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					132
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	181	3	22	9	N	20					152

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CLARA COUCH (CISCO LIME)        //CONT.//   18500 284   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: CROCKETT
  VANCO OIL & GAS CORP.                     881484
    OWENS                             WELL #:    1    RRCID -> 072827  COMPL. DATE 09/01/1977  TOTAL DEPTH  6002 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CLARA COUCH (WOLFCAMP)                      18500 568   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: CROCKETT
  BEACH EXPLORATION, INC.                   058915
    NOELKE A                          WELL #:    3    RRCID -> 179082  COMPL. DATE 09/10/2000  TOTAL DEPTH  5731 PERF. 5524 -  5647
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      248 N      -0-      -0-       -248          -0-                                Y       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 07 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VANCO OIL & GAS CORP.                     881484
    HOBBS "B"                         WELL #:    3    RRCID -> 077837  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5825 PERF. 5616 -  5632
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DLQ H-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DLQ H-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DLQ H-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DLQ H-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DLQ H-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 DLQ H-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)              18507 600   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: CROCKETT
  V-F PETROLEUM INC.                        880375
    MERIDAN-COX                       WELL #:    1    RRCID -> 133699  COMPL. DATE 02/13/1990  TOTAL DEPTH  1490 PERF. 1088 -  1165
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      162 N      -0-      -0-       -162          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COX, MERIDIAN                     WELL #:    2    RRCID -> 165683  COMPL. DATE 07/18/1992  TOTAL DEPTH  1620 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        1 N      -0-      -0-         -1          -0-                                N         2        2  8                  -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EXXON-COX                         WELL #:    1    RRCID -> 205810  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  2000 PERF. 1078 -  1338
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      374 N       87      -0-       -287          -0-          87  2                 N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2020 - P/A 03/23/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EXXON-COX                         WELL #:    2    RRCID -> 273371  COMPL. DATE 07/05/2006  TOTAL DEPTH  1740 PERF.  991 -  1251
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03       62 N       62      -0-        -0-          -0-          62  2                 N       -0-                                 36
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 36
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                 36
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 36
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 36
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 36
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20
```

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

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

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

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

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

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

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					13
04	300	N	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					13
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					13
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					13
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	940	3	N	8					79
							9	9									
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	1	1	929	3	N	6					85
							7	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1	1	1006	3	N	10					95
							11	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	1	1	964	3	N	6					101
							7	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	1	1	983	3	N	9					110
							10	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	1	1	938	3	N	7					117
							8	9									

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	632	3	N	3					96
							3	9									
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	1	1	680	3	N	-0-					96
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	1	1	584	3	N	1					97
							1	9									
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	1	1	509	3	N	-0-					97
07	713	N	391	-0-	-322	-0-	1	1	390	3	N	-0-					97
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	1	1	459	3	N	-0-					97

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	80	1	576	3	N	-0-					60
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	80	1	249	3	N	-0-					60
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	80	1	38	3	N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

03	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	3			Y	-0-					27
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	3			Y	-0-					27
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					27
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					27
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	Y	3					7
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	Y	5	8	1			4
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					6
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	405	3	1	9	Y	1					7
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	6	1			4
08	713	N	316	-0-	-397	-0-	313	3	3	9	Y	3	3	1			4

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					107
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3					110
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3					113
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	Y	3					116
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3					119
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	Y	3					122

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

03	1209	N	353	-0-	-856	-0-	336	3	17	9	Y	15					99
04	1230	N	325	-0-	-905	-0-	310	3	15	9	Y	14					113
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6					119
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	274	3	1	9	Y	1					120
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	3	23	9	Y	21					141
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	389	3	26	9	Y	24					165

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					97
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					97
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					97
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					97
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					97
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					97

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					8
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					8
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					8
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					8
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					8
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					8

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					109
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					109
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					109
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			Y	-0-					109
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					109
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					46
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1					47
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					47
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					47
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					48
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					48

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	268	3	3	9	Y	3					8
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	259	3	6	9	Y	5	9	1			4
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					5
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	233	3	2	9	Y	2					7
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	Y	3	6	1			4
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	3	1			4

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

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

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

03	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	1					23
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	394	3	1	9	Y	1					24
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					25
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	Y	1					26
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					27
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	3	1	9	Y	1					28

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

03	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			Y	-0-					58
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					58
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					58
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			Y	-0-					58
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					58
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					58

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

03	1519	N	780	-0-	-739	-0-	777	3	3	9	Y	3					8
04	1290	N	867	-0-	-423	-0-	861	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1					6
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	591	3	1	9	Y	1					7
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	Y	3	6	1			4
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	3	3	9	Y	3	3	1			4

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1					8
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	384	3	1	9	Y	1					9
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					10
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					10
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	Y	2					12
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2					14

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	608	3	13	9	Y	12					102
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	660	3	13	9	Y	12					114
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4					118
06	600 N	347	-0-	-253	-0-	347	3			Y	-0-					118
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	603	3	20	9	Y	18					136
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	3	22	9	Y	20					156

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	791	3	1	9	Y	1					17
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	Y	1					18
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	Y	1					19
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	684	3	1	9	Y	1					20
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					21
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	812	3	1	9	Y	1					22

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555	3			Y	-0-					8
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	690	3	1	9	Y	1	1	1			8
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	3	1	9	Y	1					9
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	510	3	1	9	Y	1					10
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			10
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	9	Y	1					11

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	8	3	7	9	N	6	116	1			72
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	15	3	10	9	N	9					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					103
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	9					112
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					129

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					69
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					69
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					69
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					69
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					69
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					69

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					170
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					170
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					170
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					170
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					170
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					170
*03	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					170
*04	390	N	49	-0-	-341	-0-	49	3			N	-0-					170
*05	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			N	-0-					170
*06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					170
*07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					170
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					170

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					181
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					181
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					181
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					181
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					181
*08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					181

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					125
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					125
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					125
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					125
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					125
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					125

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					126
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					126
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					126

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					51
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					51
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					51

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

03	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	65	-0-	-355	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2		Y	-0-			-0-

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-			-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					101
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					101
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-					101
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					101
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					101

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	169	2	14	9	N	13					167
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	163	2	14	9	N	13					180
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					182
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					182
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					182
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					185

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					123
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2801	2	135	9	N	123					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2695	2	130	9	N	118					118
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					118
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1					119
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	N	1					120

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					187
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					187
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					187
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					187
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					187
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					187

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					135
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					135
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					135
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	3			N	-0-					135
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					135
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					135

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					147
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	3			N	-0-					23
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					23
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					23
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					23
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					23

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			Y	-0-					27
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					27
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					27
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					27
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					27
08	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					27

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					94
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					94
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					94
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					94
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					94
08	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	3			N	-0-					94

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					17

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					73

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			Y	-0-					61
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					61
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					61
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					61
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					61
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			Y	-0-					61

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	2	39	9	N	35	3	8			121
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	N	14	1	8			134
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	539	2	35	9	N	32					166
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	509	2	32	9	N	29	1	8			194
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	535	2	31	9	N	28	168	1	3	8	51
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	501	2	32	9	N	29	1	8			79

MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N	20					20
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	N	4					24

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	2	267	9	N	243	345	1	1	8	121
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	2	232	9	N	211	169	1	2	8	161
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	7	2	241	9	N	219					380
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	9	2	232	9	N	211	347	1			244
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	2	365	9	N	332	339	1	2	8	235
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	9	2	157	9	N	143	173	1	1	8	204

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	462	2	9	9	N	8					134
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	238	2	6	9	N	5					139
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					139
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					139
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					139
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					139

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					40
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			Y	-0-					40
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			Y	-0-					40
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					40
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

03	3100	N	8374	-0-	5274	5274	8191	2	183	9	Y	166	20	8				177
04	3000	N	1386	-0-	-1614	3660	1380	2	6	9	Y	5	143	1	1	8		38
05	3100	N	5623	-0-	2523	6183	5532	2	91	9	Y	83						121
06	20600	X	14417	-0-	-6183	-0-	14254	2	163	9	Y	148	174	1	4	8		91
07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13608	2	240	9	Y	218	165	1	6	8		138
*08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12476	2	284	9	Y	258	165	1	15	8		216

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 6493

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

03	341	N	242	-0-	-99	-0-	72	1	170	3	N	-0-					180
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	72	1	175	3	N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					180
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
EVANS, CHARLES W. III 255551
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	128	1	1947	3	N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	229	1	3660	3	N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	217	1	3557	3	N	-0-					-0-
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	176	1	2902	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	3716	-0-	-748	-0-	229	1	3487	3	N	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	275	1	4402	3	N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	225	1	3691	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	197	1	3250	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	283	1	4306	3	N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	297	1	4747	3	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	231	1	3788	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	3129	-0-	-1459	-0-	179	1	2950	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	2049	-0-	-1547	-0-	126	1	1923	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	150	1	2401	3	N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	162	1	2658	3	N	-0-					-0-
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	158	1	2615	3	N	-0-					-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6539		3229	-0-	-3310	-0-	3204	3	25	9	N	23					91
04	6092		3151	-0-	-2941	-0-	3144	3	7	9	N	6					97
05	1839		1028	-0-	-811	-0-	1027	3	1	9	N	1					98
06	210		44	-0-	-166	-0-	19	3	25	9	N	23					121
07	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	87	1			34
08	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	#	2425	-0-	-5077	-0-	2171	3	254	9	Y	231	195	1			160
04	7260	#	3223	-0-	-4037	-0-	3125	3	98	9	Y	89	92	1			157
05	7161	#	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					157
06	3630	#	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	55	1			102
07	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	47	1			55
08	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					55

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	205792	2226	1			Y	-0-					37
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	206016	224	1			Y	-0-					37
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	206016					Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	208197	2181	1			Y	-0-					37
07	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	210695	2498	1			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	213193	2498	1			Y	-0-					37

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					50
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					50
05	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					50
06	690	#	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					50
07	806	#	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					50
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	#	1173	-0-	-5	-0-	1127	2	46	9	N	42					137
04	1140	#	1054	-0-	-86	-0-	1002	2	52	9	N	47					184
05	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1172	2	44	9	N	40					224
06	1140	#	1107	-0-	-33	-0-	1089	2	18	9	N	16					240
07	1178	#	1134	-0-	-44	-0-	1090	2	44	9	N	40	166	1			114
08	1209	#	1007	-0-	-202	-0-	982	2	25	9	N	23					137

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	18	7			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					43
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					43
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					43
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	43	7			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					215
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					215
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					215
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					215
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					215
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					215

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	394	-0-	394	727	394	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	1007	280	2			Y	-0-					-0-
06	1344 N	337	-0-	-1007	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1	5	1			1
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	N	2					3
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					4
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					6
07	1364 N	769	-0-	-595	-0-	768	2	1	9	N	1	5	1			2
08	1426 N	796	-0-	-630	-0-	795	2	1	9	N	1					3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

03	DLQ G-10	412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	978	566	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	484	-0-	484	1462	484	2			Y	-0-					-0-
06	1928 N	466	-0-	-1462	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

03	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

03	DLQ G-10	915	-0-	915	915	912	2	3	9	Y	3	8	1			2
04	DLQ G-10	779	-0-	779	1694	775	2	4	9	Y	4					6
05	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2837	1142	2	1	9	Y	1					7
06	2900 N	1002	-0-	-1898	939	1000	2	2	9	Y	2					9
07	1902 N	963	-0-	-939	-0-	961	2	2	9	Y	2	8	1			3
08	1147 N	938	-0-	-209	-0-	936	2	2	9	Y	2					5

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

03	DLQ G-10	376	-0-	376	376	374	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	DLQ G-10	432	-0-	432	808	429	2	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10	193	-0-	193	1001	192	2	1	9	Y	1					6
06	1165 N	164	-0-	-1001	-0-	162	2	2	9	Y	2					8
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	360	2	2	9	Y	2	7	1			3
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					4

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

03	DLQ G-10	772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	936	-0-	936	1708	935	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10	523	-0-	523	2231	522	2	1	9	Y	1					10
06	2757 X	526	-0-	-2231	-0-	525	2	1	9	Y	1					11
07	961 X	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					11
*08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					11

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					13
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2					15
05	1054 N	944	-0-	-110	-0-	943	2	1	9	N	1					16
06	1020 N	898	-0-	-122	-0-	896	2	2	9	N	2					18
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					18
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1	5	1			1
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					4
05	930	N	586	-0-	-344	-0-	585	2	1	9	N	1					5
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					6
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	826	2	1	9	N	1	5	1			2
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-	1	1			-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	N	1					1
05	3100	N	3873	-0-	773	773	3873	2			N	-0-					1
06	2670	N	1755	-0-	-915	-0-	1755	2			N	-0-					1
07	2976	N	2530	-0-	-446	-0-	2530	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	2484	-0-	-492	-0-	2483	2	1	9	N	1					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	558 N	301	-0-	-257	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					4
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					4
05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	N	1					5
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					5
07	2046 N	974	-0-	-1072	-0-	974	2			N	-0-					5
08	2790 N	1124	-0-	-1666	-0-	1124	2			N	-0-					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

03	1426 N	668	-0-	-758	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	758	-0-	-1226	-0-	758	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	877	-0-	-173	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	716	-0-	-369	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	992 N	710	-0-	-282	-0-	710	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	992	-0-	-298	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			Y	-0-					1
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			Y	-0-					1
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			Y	-0-					1
08	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					3
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					3
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			Y	-0-					3
07	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3			Y	-0-					3
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					4
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					4
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					4
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					4
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					4
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	3			Y	-0-					3
04	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3			Y	-0-					3
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					3
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3			Y	-0-					3
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					3
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					1
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					1
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					1
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					1
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					1
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					1
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					1
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					3
04	600 N	20	-0-	-580	-0-	20	3			Y	-0-					3
05	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	3			Y	-0-					3
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					3
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					1
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

03	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			1
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			1
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			1
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			1
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			1

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					1
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					1

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	410	-0-	-737	-0-	410	3			Y	-0-					4
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	3			Y	-0-					4
05	1116	N	610	-0-	-506	-0-	610	3			Y	-0-					4
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					4
07	992	N	358	-0-	-634	-0-	358	3			Y	-0-					4
08	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	3			Y	-0-					4

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					1
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					1
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					1
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					1
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					1
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					1
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					1
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					1

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

03	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1084	3	18	9	N	16					202
04	1170	N	708	-0-	-462	-0-	700	3	8	9	N	7					209
05	1116	N	839	-0-	-277	-0-	827	3	12	9	N	11					220
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	987	3	4	9	N	4					224
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	N	1					225
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					225

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					4
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					4
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					4
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					4
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-					4
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-					4

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

03	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3		N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
08	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	3		N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3		N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-					-0-
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	3		N	-0-					-0-
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3		N	-0-					-0-
08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3		N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-					1
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					1
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					1
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

03	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					3
04	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					3
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					3
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					3
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					1
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

03	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	3			Y	-0-					4
04	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	1137	3			Y	-0-					4
05	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	3			Y	-0-					4
06	1140 N	989	-0-	-151	-0-	989	3			Y	-0-					4
07	1178 N	662	-0-	-516	-0-	662	3			Y	-0-					4
08	1209 N	602	-0-	-607	-0-	602	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					3
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					3
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					3
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					3
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

03	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			Y	-0-					4
04	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	3			Y	-0-					4
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	3			Y	-0-					4
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					4
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					4
08	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			Y	-0-					4

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					1
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					1
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-					1
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-					1
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					1
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
08	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					3
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					3
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					3
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					3
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					3
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					3
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					3
06	480 N	83	-0-	-397	-0-	83	3			Y	-0-					3
07	465 N	93	-0-	-372	-0-	93	3			Y	-0-					3
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			3
04	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	3		Y	-0-			3
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		Y	-0-			3
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			3
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			3
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			3

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

03	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3		Y	-0-			1
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	3		Y	-0-			1
05	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	3		Y	-0-			1
06	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	3		Y	-0-			1
07	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	3		Y	-0-			1
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

03	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			Y	-0-					4
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			Y	-0-					4
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			Y	-0-					4
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					4
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					4
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					3
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					3
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					3
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					1
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					1
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					1
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					1
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					1
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					1
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					1
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1188	-0-	-641	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					3
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					3
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					3
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					3
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					3
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			Y	-0-					3
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			Y	-0-					3

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

03	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	882	-0-	-498	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

03	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

03	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	840	N	545	-0-	-295	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	806	N	365	-0-	-441	-0-	365	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	900	-0-	-360	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

03	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

03	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	321	-0-	-729	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	496	N	36	-0-	-460	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

03	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	870 N	513	-0-	-357	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	853	-0-	-480	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	797	-0-	-350	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

03	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	540 N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					1
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					1
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3			Y	-0-					1
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	3			Y	-0-					1
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					1

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

03	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	720 N	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

03	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			Y	-0-					1
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

03	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					3
04	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	3			Y	-0-					3
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					3
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					3
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					3
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					1
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			Y	-0-					1
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			Y	-0-					1
06	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					1
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					1
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					1

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			Y	-0-					1
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					1
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

03	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

03	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			Y	-0-					4
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	3			Y	-0-					4
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					4
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					4
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					4
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					3
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					3
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					3
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					3
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			Y	-0-					4
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			Y	-0-					4
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					4
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					4
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					4
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

03	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
05	19	N	1	-0-	-18	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	770	-0-	-280	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

03	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	868 N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	810 N	371	-0-	-439	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	713 N	263	-0-	-450	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

03	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					3
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					3
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					3
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					3
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					3
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					3

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					1
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3			Y	-0-					1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

03	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					1
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					1
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					1
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					1
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

03	496 N	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	540 N	283	-0-	-257	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	837	-0-	-310	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	713	N	22	-0-	-691	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

03	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

03	1147	N	742	-0-	-405	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	720	N	229	-0-	-491	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

03	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

03	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2562	-0-	-708	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2003	-0-	-1004	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	976	-0-	-977	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	905	-0-	-1045	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	862	-0-	-874	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					1
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			Y	-0-					1
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					1
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3			Y	-0-					3
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			Y	-0-					3
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					3
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					3
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					3
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					3
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					3
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					3
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					3
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					3
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					3
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					3
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					3
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-					3
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					3
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					3
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			Y	-0-					3
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					3
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					3
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			Y	-0-					3
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	3			Y	-0-					3

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

03	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

03	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	530	-0-	-850	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	3			Y	-0-					4
04	540	N	106	-0-	-434	-0-	106	3			Y	-0-					4
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			Y	-0-					4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					4
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					4
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

03	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					3
04	450 N	163	-0-	-287	-0-	163	3			Y	-0-					3
05	465 N	109	-0-	-356	-0-	109	3			Y	-0-					3
06	390 N	88	-0-	-302	-0-	88	3			Y	-0-					3
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					3
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					6
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					6
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					6
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					6
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					6
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					4
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					4
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					4
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			Y	-0-					4
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					4
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					3
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					3
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					3
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					3
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-					3
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			Y	-0-					3
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3			Y	-0-					3
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					3
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					3
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					3
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					3
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					3
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					3
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					3
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					3
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					3
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					3
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					3
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					3
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					3
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

03	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					3
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					3
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					3
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					3
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1061	-0-	-169	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

03	1116 N	393	-0-	-723	-0-	393	3			Y	-0-					4
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					4
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					4
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
07	1240 N	234	-0-	-1006	-0-	234	3			Y	-0-					4
08	1240 N	564	-0-	-676	-0-	564	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

03	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	3			Y	-0-					3
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					3
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					3
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					3
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					3
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	527	-0-	527	952	527	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	680	-0-	680	1632	680	3			Y	-0-					-0-
06	2298 X	666	-0-	-1632	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

03	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	1068	3			Y	-0-					6
04	1170 N	925	-0-	-245	-0-	925	3			Y	-0-					6
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	3			Y	-0-					6
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					6
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					6
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

03	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	3			Y	-0-					4
04	870 N	726	-0-	-144	-0-	726	3			Y	-0-					4
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-					4
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					4
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					4
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3			Y	-0-					4
04	810 N	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-					4
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					4
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					4
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					4
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					3
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			Y	-0-					3
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					3
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					3
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					3
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					1
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					1
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					1
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					1
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					3
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					3
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					3
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					3
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

03	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3			Y	-0-					3
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3			Y	-0-					3
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					3
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					3
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					3
08	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					4
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					4
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					4
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					4
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					4
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					4
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					4
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					4
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					4
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

03	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			Y	-0-					7
04	1410 N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			Y	-0-					7
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					7
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					7
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					7
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					3
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					3
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					3
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					3

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

03	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-					3
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					3
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					3
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					3
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-					3

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					1
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					1
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					1
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	684	-0-	-516	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	3			N	-0-					-0-
*08	753 N	652	-0-	-101	-0-	652	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	819	-0-	-381	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	961 N	699	-0-	-262	-0-	699	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					4
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	3			Y	-0-					4
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					4
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					4
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					4
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					4

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

03	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3		N	-0-			-0-
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	669 3		N	-0-			-0-
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-			-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3		N	-0-			-0-
07	651 N	538	-0-	-113	-0-	538 3		N	-0-			-0-
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-			-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-			-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3		N	-0-			-0-
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 3		N	-0-			-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					3
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			Y	-0-					3
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					3
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					3
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-					3
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			Y	-0-					3

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

03	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					3
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			Y	-0-					3
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					3
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					3
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	688	-0-	-769	-0-	688	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					3
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					3
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					3
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					3
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					3
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

03	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			Y	-0-					4
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			Y	-0-					4
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					4
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					4
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					4
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					3
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					3
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					3
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					3
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					3
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

03	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

03	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3			Y	-0-					3
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3			Y	-0-					3
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			Y	-0-					3
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					3
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					3
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3			Y	-0-					3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					3
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					3
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					3
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					3
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					3
08	589 N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

03	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

03	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	899 N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	870 N	552	-0-	-318	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

03	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			Y	-0-					3
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					3
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					3
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					3
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					3
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

03	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					4
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3			Y	-0-					4
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					4
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					4
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					4
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			Y	-0-					4
04	1290	N	761	-0-	-529	-0-	761	3			Y	-0-					4
05	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	1141	3			Y	-0-					4
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			Y	-0-					4
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					4
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

03	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3			Y	-0-					4
04	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			Y	-0-					4
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					4
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					4
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					4
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					4

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					4
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	3			Y	-0-					4
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					4
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					4
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					4
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					4
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	3			Y	-0-					4
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			Y	-0-					4
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					4
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					4
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341 N	61	-0-	-280	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

03	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	840 N	757	-0-	-83	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					1
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					1
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	992	N	711	-0-	-281	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	992	N	22	-0-	-970	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-			-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3	Y	-0-			4
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	3	Y	-0-			4
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	Y	-0-			4
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	Y	-0-			4
07	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	3	Y	-0-			4
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-			4

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
04	630 N	405	-0-	-225	-0-	405	3	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-			-0-
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3	N	-0-			-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3	N	-0-			-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-			-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	60	-0-	-1025	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	97	1	2078	3	N	-0-					-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	90	1	1533	3	N	-0-					-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	98	1	1349	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	42	-0-	-764	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	886	3	N	-0-					-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	878	-0-	-331	-0-	63	1	815	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	40	-0-	-673	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59 1	1119 3	N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50 1	792 3	N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	64 1	896 3	N	-0-			-0-
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	60 1	774 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	N	-0-					-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

03	372 N	30	-0-	-342	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	330 N	108	-0-	-222	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	3	N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	914	-0-	-202	-0-	67	1	847	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

03	682 N	129	-0-	-553	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
04	480 N	58	-0-	-422	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	72	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	N	-0-					-0-
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

03	496 N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	N	-0-					135
04	390 N	20	-0-	-370	-0-	2	1	18	3	N	-0-					135
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	3	N	-0-					135
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	3	N	-0-					135
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	3	N	-0-					135
08	744 N	538	-0-	-206	-0-	40	1	498	3	N	-0-					135

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

03	2387 X	76	-0-	-2311	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	3296	-0-	196	196	146	1	3150	3	N	-0-					-0-
06	2670 N	2474	-0-	-196	-0-	137	1	2337	3	N	-0-					-0-
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	158	1	2405	3	N	-0-					-0-
08	2542 X	2408	-0-	-134	-0-	163	1	2245	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

03	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	N	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

03	558 N	61	-0-	-497	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
04	480 N	56	-0-	-424	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	N	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	773	-0-	-250	-0-	55	1	718	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

03	651 N	31	-0-	-620	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	3	N	-0-					-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	74	1	1062	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	73	1	961	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

03	341 N	16	-0-	-325	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

03	1178 N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	960 N	324	-0-	-636	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	N	-0-					-0-
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

03	1736 X	54	-0-	-1682	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	89	1	1698	3	N	-0-					-0-
06	1680 X	1669	-0-	-11	-0-	101	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	114	1	1663	3	N	-0-					-0-
*08	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

03	992 N	47	-0-	-945	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	3	N	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	87	1	1240	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 X	56	-0-	-1680	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	130	1	2208	3	N	-0-					-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	136	1	1817	3	N	-0-					-0-
*08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

03	310 N	69	-0-	-241	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	330 N	87	-0-	-243	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	3	N	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	N	-0-					-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	36	1	441	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

03	2015 X	194	-0-	-1821	-0-	4	1	190	3	N	-0-					-0-
04	1740 X	231	-0-	-1509	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	142	1	2507	3	N	-0-					-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	136	1	1954	3	N	-0-					-0-
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	148	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	144	1	1821	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

03	496 N	24	-0-	-472	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-
08	899 N	795	-0-	-104	-0-	56	1	739	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	16	-0-	-418	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	38	1	471	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

03	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	10	1	261	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

03	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2574	3	56	9	Y	51	70	1			68
04	2580	N	2542	-0-	-38	-0-	2494	3	48	9	Y	44	65	1			47
05	2914	N	948	-0-	-1966	-0-	948	3			Y	-0-					47
06	3000	N	3269	-0-	269	269	3269	3			Y	-0-					47
07	3439	X	3170	-0-	-269	-0-	3134	3	36	4	Y	-0-					47
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					47

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	2187	3	62	9	Y	56	110	1			83
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	80	1			3
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					3
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2863	3	23	9	Y	21					141
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2622	3	36	9	Y	33					174
05	3100	N	3141	-0-	41	41	3017	3	124	9	Y	113	176	1			111
06	2668	N	2627	-0-	-41	-0-	2593	3	34	9	Y	31					142
07	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	2426	3	29	9	Y	26					168
08	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	2495	3	23	9	Y	21					189

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

03	7130	X	5945	-0-	-1185	-0-	5726	3	219	9	N	199	180	1			268
04	6900	X	5735	-0-	-1165	-0-	5535	3	200	9	N	182	188	1			262
05	7130	X	5935	-0-	-1195	-0-	5717	3	218	9	N	198	352	1			108
06	6900	X	5653	-0-	-1247	-0-	5459	3	194	9	N	176	184	1			100
07	5952	X	5862	-0-	-90	-0-	5669	3	193	9	N	175	183	1			92
08	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5495	3			N	-0-					92

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2782	3	33	9	Y	30					81
04	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2611	3	34	9	Y	31	59	1			53
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3808	3	51	9	Y	46					99
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3162	3	44	9	Y	40	72	1			67
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3267	3	44	9	Y	40					107
08	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	3031	3	50	9	Y	45					152

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5423	3	19	9	N	17					222
04	3000	X	1935	-0-	-1065	-0-	1903	3	32	9	N	29	163	1			88
05	806	X	382	-0-	-424	-0-	382	3			N	-0-					88
06	3000	X	400	-0-	-2600	-0-	400	3			N	-0-					88
07	3100	X	447	-0-	-2653	-0-	447	3			N	-0-					88
08	3100	X	458	-0-	-2642	-0-	458	3			N	-0-					88

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	2315	-0-	-3265	-0-	2281	3	34	9	Y	31					267
04	5400	X	423	-0-	-4977	-0-	421	3	2	9	Y	2	170	1			99
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4102	3	14	9	Y	13					112
06	3600	X	3177	-0-	-423	-0-	3151	3	26	9	Y	24					136
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3591	3	34	9	Y	31					167
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3243	3	29	9	Y	26					193

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1640	3	10	9	Y	9					95
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	3	7	9	Y	6					101
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	3	10	9	Y	9					110
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	3	9	9	Y	8					118
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					118
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			Y	-0-					118

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1034	3	23	9	N	21					116
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	896	3	9	9	N	8					124
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					137
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	785	3	13	9	N	12					149
07	930	N	647	-0-	-283	-0-	629	3	18	9	N	16					165
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7					172

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

03	465	N	433	-0-	-32	-0-	410	3	23	9	Y	21					250
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	535	3	19	9	Y	17	168	1			99
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	3	15	9	Y	14					113
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	984	3	19	9	Y	17					130
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1259	3	28	9	Y	25					155
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1435	3	30	9	Y	27					182

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2782	3	32	9	Y	29					80
04	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2611	3	34	9	Y	31	59	1			52
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3264	3	52	9	Y	47					99
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3306	3	43	9	Y	39	72	1			66
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3411	3	48	9	Y	44					110
08	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2860	3	33	9	Y	30					140

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

03	930	N	651	-0-	-279	-0-	618	3	33	9	Y	30					81
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	746	3	34	9	Y	31	59	1			53
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	38	1			15
07	620	N	353	-0-	-267	-0-	339	3	14	9	Y	13					28
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	3	10	9	Y	9					37

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

03	3100	X	2173	-0-	-927	-0-	2138	3	35	9	Y	32					108
04	3000	X	1810	-0-	-1190	-0-	1788	3	22	9	Y	20					128
05	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	2461	3	24	9	Y	22					150
06	2130	X	2033	-0-	-97	-0-	2005	3	28	9	Y	25					175
07	2170	X	1562	-0-	-608	-0-	1536	3	26	9	Y	24					199
08	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	1884	3	24	9	Y	22					221

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

03	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	2497	3	63	9	N	57	170	1			94
04	2700	X	1953	-0-	-747	-0-	1906	3	47	9	N	43					137
05	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2294	3	59	9	N	54					191
06	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1767	3	57	9	N	52					243
07	2573	X	840	-0-	-1733	-0-	827	3	13	9	N	12	186	1			69
08	2573	X	2522	-0-	-51	-0-	2468	3	54	9	N	49					118

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6640	3	94	9	N	85					200
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5181	3	110	9	N	100	167	1			133
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6968	3	77	9	N	70					203
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5705	3	58	9	N	53	165	1			91
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5860	3	32	9	N	29					120
*08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5518	3	40	9	N	36					156

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

03	3503	X	2419	-0-	-1084	-0-	2360	3	59	9	N	54	165	1			130
04	3390	X	1506	-0-	-1884	-0-	1499	3	7	9	N	6					136
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					136
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					136
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					136
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3782	3	28	9	N	25					161

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2336	3	48	9	Y	44	7	1			45
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2632	3	55	9	Y	50	44	1			51
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2729	3	67	9	Y	61					112
06	2010	N	1329	-0-	-681	-0-	1276	3	53	9	Y	48					160
07	2790	X	1315	-0-	-1475	-0-	1224	3	14	4	Y	70					230
							77	9									
08	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	1057	3	50	9	Y	45					275

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2 WELL #: 1 RRCID -> 287391 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1337	3	43	9	N	39					116
04	1890	N	1474	-0-	-416	-0-	1431	3	43	9	N	39	47	0			108
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2227	3	79	9	N	72	47	0			133
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2159	3	57	9	N	52	53	0			132
*07	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	1050	3	14	9	N	13					145
*08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					145

ELEANOR 2A WELL #: 2 RRCID -> 287392 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1848	-0-	-508	-0-	1736	3	112	9	N	102					217
04	2190	N	1256	-0-	-934	-0-	1150	3	106	9	N	96	88	0			225
05	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1553	3	65	9	N	59	97	0			187
06	1800	N	829	-0-	-971	-0-	773	3	56	9	N	51	75	0			163
*07	1302	N	831	-0-	-471	-0-	797	3	34	9	N	31					194
*08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					194

ELEANOR 2E WELL #: 3 RRCID -> 287394 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	28	3	22	9	N	20					115
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	108	3	42	9	N	38					153
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	3	2	9	N	2	88	0			67
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	13	3	6	9	N	5					72
*07	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	3	1	9	N	1					73
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					73

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					3
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					3
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					3
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					3
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					3

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1670	2	62	9	Y	56	55	1			55
04	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	65	1	1513	2	Y	40	24	1			71
							44	9									
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1750	2	47	9	Y	43					114
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1665	2	31	9	Y	28					142
07	DLQ	G-10	1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-	10	1			72
*08	3000	N	1922	-0-	-1078	745	1859	2	63	9	Y	57	90	1			39

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1245	2	47	9	Y	43	11	1			116
04	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	43	1	1004	2	Y	23	23	1			116
							25	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2082	2	29	9	Y	26					142
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1929	2	69	9	Y	63					205
07	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	2311	2	37	9	Y	34	10	1			229
*08	3000	N	3135	-0-	135	2483	3096	2	39	9	Y	35	50	1			214

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

03	7719	X	6356	-0-	-1363	-0-	6229	2	127	9	Y	115	87	1			146
04	6870	X	3748	-0-	-3122	-0-	150	1	3486	2	Y	102	154	1			94
							112	9									
05	7099	X	5505	-0-	-1594	-0-	5345	2	160	9	Y	145					239
06	6690	X	4452	-0-	-2238	-0-	4369	2	83	9	Y	75					314
07	DLQ G-10		4101	-0-	4101	4101	3976	2	125	9	Y	114	85	1			343
*08	7997	X	3896	-0-	-4101	-0-	3835	2	61	9	Y	55	305	1			93

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	87	1			146
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	102	154	1			94
							112	9									
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1767	2	160	9	Y	145					239
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2221	2	83	9	Y	75					314
07	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	2169	2	125	9	Y	114	85	1			343
*08	4046	X	1752	-0-	-2294	-0-	1691	2	61	9	Y	55	305	1			93

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
*08	490	N	169	-0-	-321	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5837	2	17	9	N	15					161
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	275	1	6380	2	N	40					201
							44	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4261	2	11	9	Y	10					211
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5315	2	34	9	Y	31					242
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5571	2	20	9	Y	18					260
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3597	2	31	9	Y	28	176	1			112

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9409	2	117	9	N	106	1	8			267
04	5280 X	3890	-0-	-1390	-0-	158	1	3677	2	N	50	185	1	1	8	131
						55	9									
05	5456 X	3840	-0-	-1616	-0-	3803	2	37	9	Y	34					165
06	5280 X	4204	-0-	-1076	-0-	4174	2	30	9	Y	27					192
07	5456 X	4059	-0-	-1397	-0-	4039	2	20	9	Y	18					210
08	5456 X	4229	-0-	-1227	-0-	4225	2	4	9	Y	4	2	1			212

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

03	3999 X	1896	-0-	-2103	-0-	1863	2	33	9	N	30	14	1			85
04	3780 X	2228	-0-	-1552	-0-	91	1	2118	2	N	17	29	1			73
						19	9									
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5147	2	19	9	Y	17					90
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4769	2	13	9	Y	12					102
07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5036	2	26	9	Y	24	13	1			113
08	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	4777	2	33	9	Y	30	62	1			81

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

03	3875 X	2954	-0-	-921	-0-	2885	2	69	9	N	63	11	1			259
04	3570 X	2040	-0-	-1530	-0-	83	1	1920	2	N	34	215	1			78
						37	9									
05	3689 X	3086	-0-	-603	-0-	3043	2	43	9	Y	39					117
06	3270 X	2760	-0-	-510	-0-	2717	2	43	9	Y	39					156
07	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	2728	2	46	9	Y	42	10	1			188
08	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	2679	2	47	9	Y	43	50	1			181

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

03	2511 X	1242	-0-	-1269	-0-	1218	2	24	9	N	22	11	1			25
04	1740 X	1138	-0-	-602	-0-	46	1	1077	2	N	14	24	1			15
						15	9									
05	1736 X	1668	-0-	-68	-0-	1654	2	14	9	Y	13					28
06	1470 X	1142	-0-	-328	-0-	1130	2	12	9	Y	11					39
07	1364 X	1065	-0-	-299	-0-	1047	2	18	9	Y	16	10	1			45
08	1674 X	1055	-0-	-619	-0-	1029	2	26	9	Y	24	50	1			19

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

03	4557 X	3528	-0-	-1029	-0-	3502	2	26	9	N	24	6	1			124
04	4410 X	2020	-0-	-2390	-0-	83	1	1917	2	N	18	12	1			130
						20	9									
05	4557 X	3348	-0-	-1209	-0-	3333	2	15	9	Y	14					144
06	4410 X	3521	-0-	-889	-0-	3498	2	23	9	Y	21					165
07	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3655	2	26	9	Y	24	5	1			184
08	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	3294	2	22	9	Y	20	25	1			179

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

03	18848 X	15180	-0-	-3668	-0-	15180	2			N	-0-	7	1			130
04	16230 X	10114	-0-	-6116	-0-	410	1	9514	2	N	173	15	1			288
						190	9									
05	16771 X	15185	-0-	-1586	-0-	15116	2	69	9	Y	63					351
06	16230 X	14579	-0-	-1651	-0-	14494	2	85	9	Y	77					428
07	15190 X	14837	-0-	-353	-0-	14783	2	54	9	Y	49	6	1			471
08	15190 X	13965	-0-	-1225	-0-	13919	2	46	9	Y	42	32	1			481

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

03	4805 X	4064	-0-	-741	-0-	3961	2	103	9	N	94	44	1			337
04	4650 X	3936	-0-	-714	-0-	152	1	3529	2	N	232	351	1			218
						255	9									
05	4805 X	2799	-0-	-2006	-0-	2733	2	66	9	Y	60					278
06	4590 X	3602	-0-	-988	-0-	3557	2	45	9	Y	41					319
07	4743 X	1886	-0-	-2857	-0-	1795	2	91	9	Y	83	40	1			362
08	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	3518	2	107	9	Y	97	198	1			261

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	6	1			195
04	3000 N	8896	-0-	5896	5896	365	1	8483	2	N	44	12	1			227
						48	9									
05	3100 N	9224	-0-	6124	12020	9209	2	15	9	Y	14					241
06	3000 N	5847	-0-	2847	14867	5803	2	44	9	Y	40					281
07	14867 X	-0-	-0-	-14867	-0-					Y	11	5	1			287
*08	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1761	2	24	9	Y	22	213	1			96

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

03	6231 X	4121	-0-	-2110	-0-	4077	2	44	9	Y	40	30	1			50
04	5550 X	3159	-0-	-2391	-0-	129	1	2993	2	Y	34	52	1			32
						37	9									
05	5735 X	4516	-0-	-1219	-0-	4462	2	54	9	Y	49					81
06	5490 X	2840	-0-	-2650	-0-	2811	2	29	9	Y	26					107
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	29	1			117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	104	1			32

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	3000 N	12743	-0-	9743	9743	526	1	12217	2	N	-0-					135
05	3100 N	491	-0-	-2609	7134	491	2			Y	-0-					135
06	3000 N	558	-0-	-2442	4692	558	2			Y	-0-					135
07	5259 X	567	-0-	-4692	-0-	567	2			Y	-0-					135
08	775 X	519	-0-	-256	-0-	519	2			Y	-0-					135

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8476	2	62	9	N	56	11	1			197
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	215	1	4985	2	N	79	24	1			252
						87	9									
05	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7849	2	46	9	Y	42					294
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7286	2	55	9	Y	50					344
07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6878	2	41	9	Y	37	10	1			371
*08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6927	2	39	9	Y	35	280	1			126

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

03	4278 X	3819	-0-	-459	-0-	3717	2	102	9	Y	93	33	1			193
04	6780 X	2138	-0-	-4642	-0-	86	1	2001	2	Y	46	70	1			169
						51	9									
05	7006 X	4346	-0-	-2660	-0-	4303	2	43	9	Y	39					208
06	6780 X	3726	-0-	-3054	-0-	3692	2	34	9	Y	31					239
07	DLQ G-10	3589	-0-	3589	3589	3535	2	54	9	Y	49	30	1			258
*08	7161 X	3572	-0-	-3589	-0-	3477	2	95	9	Y	86	149	1			195

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1638	2	32	9	N	29	11	1			188
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	N	16	23	1			181
							18	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13					194
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	Y	10					204
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	10	1			210
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	49	1			185

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

03	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3064	2	213	9	Y	194	192	1			192
04	3630	X	2915	-0-	-715	-0-	114	1	2650	2	Y	137	82	1			247
							151	9									
05	3782	X	3257	-0-	-525	-0-	3092	2	165	9	Y	150					397
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3123	2	110	9	Y	100					497
07	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	3207	2			Y	-0-	36	1			252
*08	6464	X	3257	-0-	-3207	-0-	3041	2	216	9	Y	196	314	1			134

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8242	2	43	9	N	39	12	1			187
04	7770	X	5169	-0-	-2601	-0-	210	1	4867	2	N	84	24	1			247
							92	9									
*05	8494	X	7155	-0-	-1339	-0-	7116	2	39	9	Y	35					282
06	8220	X	6768	-0-	-1452	-0-	6722	2	46	9	Y	42					324
07	8494	X	6827	-0-	-1667	-0-	6799	2	28	9	Y	25	11	1			335
08	7192	X	6352	-0-	-840	-0-	6302	2	50	9	Y	45	231	1			149

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

03	12121 X	9900	-0-	-2221	-0-	9832	2	68	9	N	62	12	1			244
04	11010 X	7288	-0-	-3722	-0-	298	1	6927	2	N	57	25	1			276
						63	9									
05	11377 X	9818	-0-	-1559	-0-	9772	2	46	9	Y	42					318
06	11010 X	8928	-0-	-2082	-0-	8873	2	55	9	Y	50					368
07	10416 X	9121	-0-	-1295	-0-	9078	2	43	9	Y	39	11	1			396
08	9889 X	8120	-0-	-1769	-0-	8072	2	48	9	Y	44	230	1			210

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	119	2	24	9	Y	22	11	1			78
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1037	2	Y	14	23	1			69
						15	9									
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15					84
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18					102
07	DLQ G-10	1756	-0-	1756	1756	1731	2	25	9	Y	23	10	1			115
*08	3000 N	1719	-0-	-1281	475	1688	2	31	9	Y	28	50	1			93

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	51	26	1			235
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	32	55	1			212
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	2	34	9	Y	31					243
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	2	47	9	Y	43					286
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			282
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	120	2	64	9	Y	58	118	1			222

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2157	2	28	9	Y	25	14	1			101
04	2580 N	1737	-0-	-843	-0-	71	1	1645	2	Y	19	30	1			90
						21	9									
05	2511 N	2074	-0-	-437	-0-	2052	2	22	9	Y	20					110
06	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2030	2	24	9	Y	22					132
07	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	2191	2	33	9	Y	30	13	1			149
*08	3000 N	1848	-0-	-1152	1072	1808	2	40	9	Y	36	65	1			120

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

03	496 N	394	-0-	-102	-0-	351	2	43	9	Y	39	29	1			49
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	9	1	209	2	Y	33	51	1			31
						36	9									
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	324	2	54	9	Y	49					80
06	390 N	128	-0-	-262	-0-	100	2	28	9	Y	25					105
07	DLQ G-10	172	-0-	172	172	131	2	41	9	Y	37	28	1			114
*08	227 N	55	-0-	-172	-0-	34	2	21	9	Y	19	102	1			31

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

03	5890 X	4100	-0-	-1790	-0-	4065	2	35	9	N	32	11	1			134
04	5700 X	2285	-0-	-3415	-0-	90	1	2085	2	N	100	24	1			210
						110	9									
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					221
06	5070 X	4361	-0-	-709	-0-	4349	2	12	9	Y	11					232
07	4092 X	3713	-0-	-379	-0-	3695	2	18	9	Y	16	10	1			238
08	5890 X	5312	-0-	-578	-0-	5279	2	33	9	Y	30	51	1			217

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7109	-0-	-1261	-0-	7067	2	42	9	N	38	11	1			179
04	8100	X	5137	-0-	-2963	-0-	208	1	4819	2	N	100	24	1			255
							110	9									
05	8370	X	6664	-0-	-1706	-0-	6623	2	41	9	Y	37					292
06	7620	X	5736	-0-	-1884	-0-	5704	2	32	9	Y	29					321
07	7874	X	6625	-0-	-1249	-0-	6590	2	35	9	Y	32	10	1			343
08	7099	X	6262	-0-	-837	-0-	6223	2	39	9	Y	35	51	1			327

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

03	5425	X	3669	-0-	-1756	-0-	3632	2	37	9	N	34	18	1			174
04	5190	X	2804	-0-	-2386	-0-	115	1	2665	2	N	22	37	1			159
							24	9									
05	5363	X	2851	-0-	-2512	-0-	2828	2	23	9	Y	21					180
06	4200	X	2691	-0-	-1509	-0-	2673	2	18	9	Y	16					196
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	26	16	1			206
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4092	2	43	9	Y	39	79	1			166

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

03	10013	X	8694	-0-	-1319	-0-	8509	2	185	9	N	168	15	1	1	8	334
04	8820	X	5804	-0-	-3016	-0-	238	1	5531	2	N	32	216	1			150
							35	9									
05	9114	X	7050	-0-	-2064	-0-	7011	2	39	9	Y	35					185
06	8760	X	7237	-0-	-1523	-0-	7230	2	7	9	Y	6					191
07	9052	X	7268	-0-	-1784	-0-	7234	2	34	9	Y	31	13	1			209
08	8680	X	7096	-0-	-1584	-0-	7033	2	63	9	Y	57	65	1			201

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5175	2	50	9	Y	45	11	1			212
04	5010	X	3663	-0-	-1347	-0-	148	1	3428	2	Y	79	201	1			90
							87	9									
05	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	4564	2	34	9	Y	31					121
06	5010	X	4488	-0-	-522	-0-	4427	2	61	9	Y	55					176
07	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	4424	2	41	9	Y	37	10	1			203
*08	8756	X	4291	-0-	-4465	-0-	4241	2	50	9	Y	45	49	1			199

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	189	1			57
04	3000	N	3939	-0-	939	939	162	1	3759	2	N	16					73
							18	9									
05	3100	N	5561	-0-	2461	3400	5561	2			Y	-0-					73
06	3000	N	4531	-0-	1531	4931	4531	2			Y	-0-					73
07	9237	X	4306	-0-	-4931	-0-	4306	2			Y	-0-					73
*08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					73

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	340	1			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					77

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

03	3751 #	778	-0-	-2973	-0-	772	2	6	9	N	5	3	1			160
04	3935 R	3935	-0-	-0-	-0-	162	1	3767	2	N	5	7	1			158
						6	9									
05	4173 R	4173	-0-	-0-	-0-	4170	2	3	9	Y	3					161
06	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	Y	3					164
07	4061 #	2997	-0-	-1064	-0-	2991	2	6	9	Y	5	3	1			166
08	4185 #	2739	-0-	-1446	-0-	2731	2	8	9	Y	7	14	1			159

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

03	279 N	143	-0-	-136	-0-	39	1	104	3	N	-0-					-0-
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	47	1	208	3	N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

03	558 N	229	-0-	-329	-0-	63	1	166	3	N	-0-					-0-
04	750 N	257	-0-	-493	-0-	61	1	196	3	N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	79	1	353	3	N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	137	1	838	3	N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

03	899	N	785	-0-	-114	-0-	216	1	569	3	N	-0-		-0-
04	1410	N	883	-0-	-527	-0-	209	1	674	3	N	-0-		-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	215	1	962	3	N	-0-		-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	128	1	783	3	N	-0-		-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	1			N	-0-		-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

03	341	N	171	-0-	-170	-0-	47	1	124	3	N	-0-		-0-
04	480	N	193	-0-	-287	-0-	46	1	147	3	N	-0-		-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	65	1	289	3	N	-0-		-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	3	N	-0-		-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

03	465	N	229	-0-	-236	-0-	63	1	166	3	N	-0-		-0-
04	510	N	257	-0-	-253	-0-	61	1	196	3	N	-0-		-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	65	1	289	3	N	-0-		-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	3	N	-0-		-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

03	279	N	114	-0-	-165	-0-	31	1	83	3	N	-0-		-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	30	1	98	3	N	-0-		-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	36	1	160	3	N	-0-		-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-		-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	171	-0-	-325	-0-	47	1	124	3	N	-0-					-0-
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	47	1	208	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	137	1	838	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	257	-0-	-456	-0-	71	1	186	3	N	-0-					-0-
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	68	1	220	3	N	-0-					-0-
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	57	1	256	3	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	91	1	559	3	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2289	1	77	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	63	1	166	3	N	-0-					-0-
04	510	N	257	-0-	-253	-0-	61	1	196	3	N	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	57	1	256	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	73	1	447	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	171	-0-	-356	-0-	47	1	124	3	N	-0-					-0-
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	65	1	289	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	542	-0-	-419	-0-	149	1	393	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	609	-0-	-471	-0-	144	1	465	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	647	-0-	-376	-0-	118	1	529	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	82	1	503	3	N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	27	1	72	3	N	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	27	1	86	3	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	29	1	128	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	229	-0-	-329	-0-	63	1	166	3	N	-0-					-0-
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	61	1	196	3	N	-0-					-0-
05	434 N	313	-0-	-121	-0-	57	1	256	3	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

03	558 N	299	-0-	-259	-0-	82	1	217	3	N	-0-					-0-
04	720 N	337	-0-	-383	-0-	80	1	257	3	N	-0-					-0-
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	79	1	353	3	N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	91	1	559	3	N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

03	372 N	171	-0-	-201	-0-	47	1	124	3	N	-0-					-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	73	1	447	3	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

03	248 N	171	-0-	-77	-0-	47	1	124	3	N	-0-					-0-
04	360 N	193	-0-	-167	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

03	465 N	157	-0-	-308	-0-	43	1	114	3	N	-0-					-0-
04	480 N	177	-0-	-303	-0-	42	1	135	3	N	-0-					-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	43	1	192	3	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

03	713 N	499	-0-	-214	-0-	137	1	362	3	N	-0-					-0-
04	960 N	562	-0-	-398	-0-	133	1	429	3	N	-0-					-0-
05	930 N	687	-0-	-243	-0-	126	1	561	3	N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	137	1	838	3	N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

03	279 N	143	-0-	-136	-0-	39	1	104	3	N	-0-					-0-
04	360 N	160	-0-	-200	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	43	1	192	3	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	31	1	83	3	N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	30	1	98	3	N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	22	1	96	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	64	1	391	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	272	-0-	-379	-0-	75	1	197	3	N	-0-					-0-
04	690	N	305	-0-	-385	-0-	72	1	233	3	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	79	1	353	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	119	1	727	3	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	371	-0-	-683	-0-	102	1	269	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	417	-0-	-603	-0-	99	1	318	3	N	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	100	1	449	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	100	1	615	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	314	-0-	-523	-0-	86	1	228	3	N	-0-					-0-
04	870	N	353	-0-	-517	-0-	84	1	269	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	82	1	503	3	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	3	N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	19	1	61	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	47	1	124	3	N	-0-					-0-
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	114	-0-	-258	-0-	31	1	83	3	N	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	30	1	98	3	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	36	1	160	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	43	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	42	1	135	3	N	-0-					-0-
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	22	1	96	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	286	-0-	-582	-0-	79	1	207	3	N	-0-					-0-
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	76	1	245	3	N	-0-					-0-
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	72	1	321	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	94	1	248	3	N	-0-					-0-
04	840	N	385	-0-	-455	-0-	91	1	294	3	N	-0-					-0-
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	79	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	272	-0-	-193	-0-	75	1	197	3	N	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	72	1	233	3	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	79	1	353	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	137	1	838	3	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	39	1	104	3	N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	47	1	208	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

03	372	N	171	-0-	-201	-0-	47	1	124	3	N	-0-					-0-
04	630	N	193	-0-	-437	-0-	46	1	147	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	65	1	289	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

03	299	R	40	-0-	-259	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					36
04	T. A.	300	-0-	300	594	300	2			Y	-0-					36
05	T. A.	278	-0-	278	872	278	2			Y	-0-					36
06	1194 R	322	-0-	-872	-0-	322	2			Y	-0-					36
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					36
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					36

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

03	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

03	1054 #	873	-0-	-181	-0-	873	3			N	-0-					11
04	960 #	761	-0-	-199	-0-	761	3			N	-0-					11
05	961 #	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-					11
06	900 #	828	-0-	-72	-0-	828	3			N	-0-					11
07	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					11
*08	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					11

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					61
04	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					61
05	434 #	251	-0-	-183	-0-	251	3			Y	-0-					61
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					61
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					61
*08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					61

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

03	527 #	470	-0-	-57	-0-	464	3	6	9	Y	5					18
04	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					18
05	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					18
06	480 #	412	-0-	-68	-0-	412	3			Y	-0-					18
07	496 #	155	-0-	-341	-0-	155	3			Y	-0-					18
08	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	3			Y	-0-					18

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					35
04	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					35
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					35
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					35
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					35
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					35

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

03	775 #	616	-0-	-159	-0-	616	3			Y	-0-					24
04	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	3			Y	-0-					24
05	651 #	576	-0-	-75	-0-	576	3			Y	-0-					24
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					24
07	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					24
*08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					24

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					5
04	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					5
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					5
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					5
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					5
08	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					5

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					43
04	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					43
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					43
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					43
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					43
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1					44

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

03	1457 #	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			Y	-0-					31
04	1410 #	1272	-0-	-138	-0-	1272	3			Y	-0-					31
05	1457 #	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			Y	-0-					31
06	1410 #	1256	-0-	-154	-0-	1256	3			Y	-0-					31
07	1364 #	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			Y	-0-					31
*08	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					31

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					25
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

03	1085 #	630	-0-	-455	-0-	630	3		Y	-0-			26
04	840 #	600	-0-	-240	-0-	600	3		Y	-0-			26
05	806 #	628	-0-	-178	-0-	628	3		Y	-0-			26
06	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			26
07	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-			26
*08	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		Y	-0-			26

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2020

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	185	-0-	-125	-0-	163	2	22	9	N	20	8	8			32
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	528	2	24	9	N	22					54
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	268	2	26	9	N	24					78
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	261	2	24	9	N	22					100
07	434 #	288	-0-	-146	-0-	263	2	25	9	N	23					123
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	267	2	23	9	N	21					144

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

03	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					12
04	600 #	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					12
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					12
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					12
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					12
08	620 #	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644			Y	-0-			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	#	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	14	18	1			41
							15	9									
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	10	1	147	2	N	7					48
							8	9									
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	7	1	96	2	N	6					54
							7	9									
06	180	#	99	-0-	-81	-0-	6	1	86	2	N	6	18	1			42
							7	9									
07	186	#	91	-0-	-95	-0-	6	1	84	2	N	1					43
							1	9									
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	9	1	123	2	N	7	18	1			32
							8	9									

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	358	-0-	358	358	21	1	307	2	Y	27	36	1			81
							30	9									
04		DLQ G-10	298	-0-	298	656	18	1	265	2	Y	14					95
							15	9									
05		DLQ G-10	198	-0-	198	854	12	1	173	2	Y	12					107
							13	9									
06	1033	R	179	-0-	-854	-0-	11	1	155	2	Y	12	36	1			83
							13	9									
07	372	#	164	-0-	-208	-0-	10	1	151	2	Y	3					86
							3	9									
08	372	#	251	-0-	-121	-0-	16	1	222	2	Y	12	35	1			63
							13	9									

DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					152
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					152
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					152
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					152
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					152
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					152

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					27
04		DLQ G-10	362	-0-	362	733	362	3			Y	-0-					27
05		DLQ G-10	361	-0-	361	1094	361	3			Y	-0-					27
06		DLQ G-10	379	-0-	379	1473	379	3			Y	-0-					27
07		DLQ G-10	386	-0-	386	1859	386	3			Y	-0-					27
*08	2253	R	394	-0-	-1859	-0-	394	3			Y	-0-					27

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	863	-0-	863	863	787	3	76	9	Y	69					216
04	DLQ G-10	327	-0-	327	1190	327	3			Y	-0-					216
05	DLQ G-10	434	-0-	434	1624	399	3	35	9	Y	32					248
06	DLQ G-10	169	-0-	169	1793	169	3			Y	-0-	178	1			70
07	DLQ G-10	514	-0-	514	2307	514	3			Y	-0-					70
*08	2825 R	518	-0-	-2307	-0-	514	3	4	9	Y	4					74

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	121	-0-	121	256	121	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	113	-0-	113	369	113	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	136	-0-	136	505	136	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	126	-0-	126	631	126	3			Y	-0-					4
*08	753 R	122	-0-	-631	-0-	122	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	67	-0-	67	102	67	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	83	-0-	83	185	83	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	386	-0-	386	571	386	3			Y	-0-					1
*08	589 R	18	-0-	-571	-0-	18	3			Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613 R	613	-0-	-0-	-0-	554	3	59	9	N	54					186
04	870 R	870	-0-	-0-	-0-	830	3	40	9	N	36					222
05	912 R	912	-0-	-0-	-0-	864	3	48	9	N	44					266
06	929 R	929	-0-	-0-	-0-	870	3	59	9	N	54	176	1			144
07	946 R	946	-0-	-0-	-0-	891	3	55	9	N	50					194
*08	948 R	948	-0-	-0-	-0-	891	3	57	9	N	52					246

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
04	203	R	110	-0-	-93	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*08	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

03	T. A.		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		122	-0-	122	251	122	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116	367	116	2			Y	-0-					-0-
06	483	R	116	-0-	-367	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

03	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					52
04	2550	#	1702	-0-	-848	-0-	1702	2			N	-0-					52
05	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					52
06	2790	#	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					52
07	2883	#	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					52
08	3162	#	2809	-0-	-353	-0-	2794	2	15	9	N	14	14	8			52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

03	2077	#	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-					156
04	1860	#	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					156
05	1922	#	1840	-0-	-82	-0-	1836	2	4	9	N	4	4	8			156
06	1800	#	1511	-0-	-289	-0-	1511	2			N	-0-					156
07	1860	#	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-					156
08	1860	#	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			N	-0-					156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2019

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			82
04	390 N	254	-0-	-136	-0-	254	3		N	-0-			82
05	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3		N	-0-			82
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			82
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	51	1	31
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			31

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	115	-0-	-395	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					2
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					2
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	959	-0-	-219	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	961 N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

03	806	N	396	-0-	-410	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

03	744	N	345	-0-	-399	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

03	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

03	1209	N	24	-0-	-1185	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	244	-0-	-1106	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	107	-0-	-792	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	257	-0-	-973	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

03	2511	X	20	-0-	-2491	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	455	-0-	-1705	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

03	1457	N	358	-0-	-1099	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	325	-0-	-1085	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

03	1147	N	129	-0-	-1018	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	870	N	388	-0-	-482	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

03	868	N	86	-0-	-782	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					5
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					5
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2820	2	N	-0-					5
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	-0-					5
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	-0-					5
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	1846	2	N	-0-					5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	84	-0-	-257	-0-	31	1	53	2	N	-0-					1
04	330	N	54	-0-	-276	-0-	30	1	24	2	N	-0-					1
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	N	-0-					1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					1
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					1

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	799	-0-	-4967	-0-	31	1	768	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	274	-0-	-5036	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	31	1	4568	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	30	1	3587	2	N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	31	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	31	1	4388	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220

SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					57
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					57
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					57
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					57
07	1364	N	402	-0-	-962	-0-	402	2			N	-0-					57
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-					57

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					23
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					23
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					76
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					76
05	837	N	40	-0-	-797	-0-	40	2			N	-0-					76
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4					80
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					80
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					82

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BASA RESOURCES, INC. 053974
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	111	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259

SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					86
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					86
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					86
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					86
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					86

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

*10	465 N	58	-0-	-407	-0-	58	3			N	-0-					172
*11	SHUT IN	22	-0-	22	22	14	3	8	9	N	7	173	1			6
*12	14	-0-	-0-	-14	8					N	98					104
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	104	1			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	N	5					89
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	467	3	1	9	N	1					90
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	705	3	74	9	N	67					157
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	N	5					162
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	N	3					165
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1					166

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					100
04	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	3			N	-0-					100
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					100
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					100
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2	2	8			100
08	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					100

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					198
04	1050 N	364	-0-	-686	-0-	364	3			Y	-0-					198
05	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					198
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					198
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					198
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					198

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2524	3	17	9	N	15					105
04	2310 N	2273	-0-	-37	-0-	2265	3	8	9	N	7					112
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2796	3	19	9	N	17					129
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	3	7	9	N	6					135
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2658	3	10	9	N	9					144
*08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2592	3	12	9	N	11					155

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					33
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					33
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					33
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					33
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					33
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					33

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	434 N	113	-0-	-321	-0-	113	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	372 N	212	-0-	-160	-0-	211	3	1	9	Y	1					35
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1					36
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					37
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					37
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					37
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					37

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					18
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3			Y	-0-					18
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					18
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					18
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					18
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					18

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					106
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					106
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					106
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					106
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					106
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					106

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	761	3	3	9	Y	3					44
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	3	3	9	Y	3					47
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	Y	3					50
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			Y	-0-					50
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					51
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					52

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	1229	3	1	9	Y	1					21
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1268	3	1	9	Y	1					22
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					24
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					24
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	3	1	9	Y	1					25
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1146	3	1	9	Y	1					26

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					51
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					51
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					51
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					51
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					51
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					51

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1					49
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	Y	1					50
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					51
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	3	1	9	Y	1					52
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					53
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	213	3	1	9	Y	1					54

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	251	3	2	9	Y	2					21
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	211	3	1	9	Y	1					22
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					23
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	187	3	1	9	Y	1					24
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					25
08	248	N	108	-0-	-140	-0-	107	3	1	9	Y	1					26

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					20
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2					22
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1					23
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1					24
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					24
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					25

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					94

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			19
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			19
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			19
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			19
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			19
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			19

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

03	DLQ G-10	203	-0-	203	399	203	2		Y	-0-			-0-
04	596 N	197	-0-	-399	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

03	DLQ G-10	914	-0-	914	1800	914	2		Y	-0-			-0-
04	2300 N	890	-0-	-1410	390	890	2		Y	-0-			-0-
05	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

03	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2		N	-0-			-0-
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			2
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2 9	N	2			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2 9	N	2			2
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			2

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	N	2					11
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					11
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					11
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	13	2	12	9	N	11					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	11	2	12	9	N	11					11
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					11

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	92	-0-	92	165	92	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	46	-0-	46	211	46	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	56	-0-	56	267	56	2			Y	-0-					-0-
06	310 X	43	-0-	-267	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	N	6					36
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					36
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					38
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	48	2	42	9	N	38					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	50	2	40	9	N	36					36
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					36

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	2	7	9	N	6					36
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					36
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					38
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	49	2	42	9	N	38					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	57	2	44	9	N	40					40
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					40

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					50
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					50
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					50
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	2	7	9	N	6					36
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					36
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					38
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	48	2	42	9	N	38					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	2	41	9	N	37					37
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					37

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					14
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	N	1					15
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					15
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	2	17	9	N	15					15
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					15

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	Y	8					79
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	546	2	18	9	Y	16					95
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					95
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	556	2	105	9	Y	95					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	510	2	105	9	Y	95					95
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	565	2	105	9	Y	95					-0-

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

03	T. A.		59	-0-	59	115	59	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		82	-0-	82	197	82	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		132	-0-	132	329	132	2			Y	-0-					-0-
06	448	X	119	-0-	-329	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	168	2	67	9	N	61					61
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					61
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					61
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					61
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					61
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					61

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

03	T. A.	269	-0-	269	531	163	2	106	9	Y	96					96
04	T. A.	166	-0-	166	697	166	2			Y	-0-					96
05	T. A.	163	-0-	163	860	163	2			Y	-0-					96
06	1022 X	162	-0-	-860	-0-	162	2			Y	-0-					96
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					96
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					96

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

03	T. A.	330	-0-	330	647	330	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	274	-0-	274	921	274	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	121	-0-	121	1042	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	262	-0-	262	1304	262	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	229	-0-	229	1533	229	2			Y	-0-					-0-
*08	1769 N	236	-0-	-1533	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

03	T. A.	405	-0-	405	780	405	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	393	-0-	393	1173	393	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	388	-0-	388	1561	388	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	347	-0-	347	1908	347	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	358	-0-	358	2266	358	2			Y	-0-					-0-
*08	2660 N	394	-0-	-2266	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

03	T. A.	143	-0-	143	300	143	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	252	-0-	252	552	252	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	513	-0-	513	1065	513	2			Y	-0-					-0-
06	1515 X	450	-0-	-1065	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

03	744 N	724	-0-	-20	-0-	716	2	8	9	N	7					109
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9					118
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	780	2	130	9	N	118					-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	745	2	130	9	N	118					118
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	684	2	130	9	N	118					-0-
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	712	2	130	9	N	118					118

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

03	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	744 N	339	-0-	-405	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	217	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					109
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					109
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					109
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					109
07	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					109
08	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					109

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	899 N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	775 N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	75	20	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

03	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2130	2	13	9	N	12					185
04	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2077	2			N	-0-					185
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2146	2	204	9	N	185					-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2089	2	207	9	N	188					188
07	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2054	2	6	9	N	5	170	1			23
08	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	2125	2	2	9	N	2					25

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					171

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03	1519	X	5	-0-	-1514	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	720	X	55	-0-	-665	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	155	X	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	744	N	271	-0-	-473	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	713	N	304	-0-	-409	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					130
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	130	1			-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	474	2	46	9	N	42	1	8			41
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	260	2	21	9	N	19					60
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	N	15	53	1	1	8	21
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	497	2	57	9	N	52	8	8			65

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	696	-0-	-504	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					20
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					20
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					20
06	1170	N	820	-0-	-350	-0-	794	3	26	9	N	24	44	1			-0-
07	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2970	-0-	-130	489	2970	3			N	-0-					157
04	3392	X	2903	-0-	-489	-0-	2903	3			N	-0-					157
05	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2862	3	1	9	N	1					158
06	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2792	3	1	9	N	1					159
07	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	2459	3	1	9	N	1					160
08	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2789	3	1	9	N	1					161

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					144
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	3			N	-0-					144
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					144
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					144
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					144
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					144

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					18
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					18
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					18
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					18
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					18
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					18

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					76
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	189	3	1	9	N	1					77
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					77
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1					78
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1					79
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					79

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					24
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					24
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					24
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					24
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					24

MILTEX OIL COMPANY 569415

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	3			N	-0-					85
04	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	1856	3			N	-0-					85
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					85
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2187	3			N	-0-					85
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			N	-0-					85
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					85

TXP, INCORPORATED 875395
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1566	2	28	9	N	25					25
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3					28
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	N	4	2	8			30
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					33

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	2	12	9	N	11					109
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4					113
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					113
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	N	5					118
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1133	2	84	9	N	76					194
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1					195

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
06	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GTG OPERATING, LLC 337080
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					125
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					125
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					125
*06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					125
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					125
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					10
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					10
*05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					10
*06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					10
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					10
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					10

MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	1			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	1			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	1			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	1			N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4577	-0-	-941	-0-	4577	2			N	-0-					107
04	5250	X	4838	-0-	-412	-0-	4838	2			N	-0-					107
05	5425	X	4519	-0-	-906	-0-	4518	2	1	9	N	1					108
06	4440	X	3366	-0-	-1074	-0-	3363	2	3	9	N	3					111
07	4991	X	502	-0-	-4489	-0-	498	2	4	9	N	4					115
08	4991	X	1134	-0-	-3857	-0-	1130	2	4	9	N	4					119

UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

03	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3		Y	-0-			1
04	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	3		Y	-0-			1
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	3		Y	-0-			1
06	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	3		Y	-0-			1
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		Y	-0-			1
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			1

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
04	T. A.	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			1
05	T. A.	4	-0-	4	7	4	3		Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			1
08	T. A.	1	-0-	1	8	1	3		Y	-0-			1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					107
04	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	1243	2			N	-0-					107
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					107
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					107
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					107
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					107

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1981	3	6	9	N	5					115
04	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3			N	-0-					115
05	2139	N	1052	-0-	-1087	-0-	1052	3			N	-0-					115
06	1920	N	565	-0-	-1355	-0-	565	3			N	-0-					115
07	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					115
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					115

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	205	-0-	-477	-0-	22	1	183	3	N	-0-					3
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	1					2
							1	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	N	-0-					2
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	N	-0-					2
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	N	-0-					2

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	83	1	517	3	Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	86	1	573	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

03	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	23	1	153	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

03	155	N	127	-0-	-28	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	36	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	27	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	32	1	103	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1	186 3	N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	16 1	154 3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	17 1	180 3	N	-0-			-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	17 1	107 3	N	-0-			-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	16 1	108 3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	23	302	1			78
						25	9									
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	24					102
						26	9									
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	4					106
						4	9									
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	33					139
						36	9									
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					139
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	3	N	-0-					139

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

03	589 N	584	-0-	-5	-0-	64	1	520	3	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	N	-0-					-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	66	1	493	3	N	-0-					-0-
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	82	1	470	3	N	-0-					-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	88	1	489	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					138
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	61	159	1			40
						67	9									
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					40
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					40
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					40
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					40

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	135	-0-	135	20503	15	1	120	3	N	-0-					25
04	SWR 10	142	-0-	142	20645	15	1	127	3	N	-0-					25
05	SWR 10	124	-0-	124	20769	13	1	111	3	N	-0-					25
06	SWR 10	108	-0-	108	20877	13	1	95	3	N	-0-					25
07	SWR 10	114	-0-	114	20991	17	1	97	3	N	-0-					25
08	SWR 10	114	-0-	114	21105	17	1	97	3	N	-0-					25

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	N	-0-					207
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	-0-					207
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					207
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					207
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	3	N	-0-					207
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	3	N	-0-					207

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					287
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-	157	1			130
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					130
						82	3									
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					130
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					130
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					130

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					9
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					9
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					9
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					9
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	9	1	52	3	N	-0-					9
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	N	-0-					9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	22	1	196	3	N	-0-					6
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	N	-0-					6
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-					6
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	-0-					6
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-					6
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					6

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		36	-0-	36	18756	7	1	29	9	N	26					456
04	SWR 10		35	-0-	35	18791	13	1	22	9	N	20	292	1			184
05	SWR 10		30	-0-	30	18821	16	1	14	9	N	13					197
06	SWR 10		22	-0-	22	18843	13	1	2	3	N	6					203
							7	9									
07	SWR 10		191	-0-	191	19034	28	1	80	3	N	75					278
							83	9									
08	SWR 10		227	-0-	227	19261	31	1	179	3	N	15					293
							17	9									

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 280107 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	108	1	800	3	N	-0-					46
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	3	N	-0-					46
05	961 N	954	-0-	-7	-0-	96	1	858	3	N	-0-					46
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	3	N	-0-					46
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	859	3	N	-0-					46
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	104	1	881	3	N	-0-					46

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

03	SWR 10	94	-0-	94	6344	10	1	84	3	N	-0-					30
04	SWR 10	95	-0-	95	6439	10	1	85	3	N	-0-					30
05	SWR 10	92	-0-	92	6531	9	1	83	3	N	-0-					30
06	SWR 10	86	-0-	86	6617	10	1	76	3	N	-0-					30
07	SWR 10	81	-0-	81	6698	10	1	71	3	N	-0-					30
08	SWR 10	78	-0-	78	6776	7	1	71	3	N	-0-					30

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	660 N	303	-0-	-357	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	651 N	396	-0-	-255	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

03	899 N	213	-0-	-686	-0-	213	4			N	-0-					28
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					28
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

03	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	895 N	619	-0-	-276 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	937	2	2	9	N	2					187
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					187
05	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					187
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					187
07	930 N	73	-0-	-857 B	-0-	73	2			N	-0-					187
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					187

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEEN BROS. -A- WELL #: 2 RRCID -> 287962 COMPL. DATE 09/14/1954 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 4124

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5949

03	0	368	-0-	368 B	6317	368	2			N	-0-					38
*04	3000 N	356	-0-	-2644 B	3673	356	2			N	-0-					38
*05	3100 N	367	-0-	-2733 B	940	367	2			N	-0-					38
*06	1295 N	355	-0-	-940 B	-0-	355	2			N	-0-					38
*07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					38
*08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MCGREGOR UNIT WELL #: 401 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5520 - 5640

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3802

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			74
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			74
05	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2	Y	-0-			74
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			74
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			74
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			74

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 3902 - 4128

03	5547	X	1806	-0-	-3741	-0-	1806	3	N	-0-			113
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			113
05	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	3	N	-0-			113
06	1740	N	976	-0-	-764	-0-	976	3	N	-0-			113
*07	1767	N	962	-0-	-805	-0-	962	3	N	-0-			113
08	1612	N	948	-0-	-664	-0-	948	3	N	-0-			113

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) 32080 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 5 RRCID -> 287404 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					78
*04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					78
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					78
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					78
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					78
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					78

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					42
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920

03	372	#	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	#	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	465	#	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	450	#	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

03	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-					188
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					188
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					188
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					188
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					188
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					188

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2350	2	74	9	N	67					159
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2374	2	73	9	N	66	167	1			58
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2395	2	68	9	N	62					120
06	1500	N	597	-0-	-903	-0-	531	2	66	9	N	60					180
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	28	174	1			34
08	1550	N	662	-0-	-888	-0-	640	2	22	9	N	20					54

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

03	3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	3237	3	112	9	Y	102	68	1			61
04	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1358	3	74	9	Y	67	79	1			49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
FORMATION RECOVERY LLC 276932
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2020 - P/A 06/12/20

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

03	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
08	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-				-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

03	496 N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
04	390 N	371	-0-	-19	B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
08	434 N	377	-0-	-57	B	-0-	377	3			N	-0-				-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

03	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-				61
04	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-				61
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-				61
06	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	135	3	3	9	N	3	3	8		61
07	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-				61
*08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	123	3	1	9	N	1	1	8		61

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

03	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-				-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2			N	-0-				-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-				-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	851	3	3	9	N	3	3	8		-0-
07	837 N	742	-0-	-95	B	-0-	735	3	7	9	N	6	6	8		-0-
*08	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-				-0-

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

03	1457 N	1113	-0-	-344	B	-0-	1113	3			N	-0-				58
04	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-				58
05	1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-				58
06	1080 N	1007	-0-	-73	B	-0-	1004	3	3	9	N	3	3	8		58
07	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-				58
08	1209 N	989	-0-	-220	B	-0-	989	3			N	-0-				58

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	815	-0-	-487	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1102	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1271	N	1082	-0-	-189	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1072	-0-	-106	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		102	-0-	102	B	102	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	B	197	95	2			Y	-0-					-0-
05	304	N	107	-0-	-197	B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					119
04	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			N	-0-					119
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					119
06	1260	N	1086	-0-	-174	B	-0-	1086	3			N	-0-					119
07	1085	N	817	-0-	-268	B	-0-	817	3			N	-0-					119
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1340	3	1	9	N	1	1	8			119

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	B	1005	1005	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		843	-0-	843	B	1848	843	2			Y	-0-					-0-
05	2922	X	1074	-0-	-1848	B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	507	-0-	-268	B	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	659	-0-	-54	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-					33
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					33
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					33
06	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	13	1	634	3	N	-0-					33
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					33
08	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3			N	-0-					33

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	839	-0-	-308 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	458	-0-	-131 B	-0-	458	2			N	-0-					120
04	510	N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2			N	-0-					120
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					120
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					120
07	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					120
08	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3			N	-0-					120

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1540	-0-	-134 B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1887	-0-	-35 B	-0-	1887	2			N	-0-					15
04	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					15
05	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					15
06	1830	N	1515	-0-	-315 B	-0-	1515	3			N	-0-					15
07	2077	N	1487	-0-	-590 B	-0-	1487	3			N	-0-					15
*08	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					15

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	713	N	77	-0-	-636 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	646	-0-	-134 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	837	N	621	-0-	-216 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					15
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					15
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					15
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					15
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					15
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					15

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1508	-0-	20 B	-4102	1508	2			N	-0-					10
04	870	N	1249	-0-	379 B	-3723	1249	2			N	-0-					10
05	713	N	1500	-0-	787 B	-2936	1500	2			N	-0-					10
06	1470	N	1559	-0-	89 B	-2847	1559	3			N	-0-					10
07	1302	N	1337	-0-	35 B	-2812	1337	3			N	-0-					10
08	1488	N	1194	-0-	-294 B	-2812	1194	3			N	-0-					10

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83 B	-0-	544	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

03	1085 N	978	-0-	-107 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	960 N	937	-0-	-23 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	899 N	768	-0-	-131 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

03	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	421	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

03	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1039	-0-	-311 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

03	961 N	589	-0-	-372 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	492	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	941	-0-	-113 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	967	-0-	-397	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1034	-0-	-51	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1160	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	299	-0-	-73	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	283	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

03	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	810 N	735	-0-	-75 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	713 N	381	-0-	-332 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

03	651 N	498	-0-	-153 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1511 3	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1519 N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
*08	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1399 3	1 9	N	1	1 8		-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

03	2201 N	3050	-0-	849 B	-43845	3050 2		N	-0-			32
04	1770 N	2510	-0-	740 B	-43105	2510 2		N	-0-			32
05	2821 N	2715	-0-	-106 B	-43105	2715 2		N	-0-			32
06	2820 N	2284	-0-	-536 B	-43105	2284 3		N	-0-			32
07	2604 N	2501	-0-	-103 B	-43105	2501 3		N	-0-			32
08	2728 N	2578	-0-	-150 B	-43105	2578 3		N	-0-			32

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

03	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

03	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1312	-0-	-458 B	-0-	1309 3	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1829 N	1541	-0-	-288 B	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
*08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	870	N	756	-0-	-114 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	893	-0-	-157 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	326	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

03	434	N	326	-0-	-108 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	409	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

03	1271	N	865	-0-	-406 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	386	-0-	-854 B	-0-	386	2			N	-0-					29
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-					29
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					29
06	360	N	38	-0-	-322 B	-0-	38	3			N	-0-					29
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					29
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					29

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	991	-0-	-89 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	870	2			N	-0-					29
04	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	826	2			N	-0-					29
05	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					29
06	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	803	3			N	-0-					29
07	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3			N	-0-					29
08	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	787	3			N	-0-					29

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
08	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

03	2108 N	1573	-0-	-535 B	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1451	-0-	-19 B	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1611	-0-	-1 B	-0-	1611 3		N	-0-			-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

03	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
06	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

03	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
05	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

03	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					49
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					49
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					49
06	1980	N	1746	-0-	-234 B	-0-	1746	3			N	-0-					49
07	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					49
08	1612	N	1558	-0-	-54 B	-0-	1557	3	1	9	N	1	1	8			49

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					93
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					93
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					93
06	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	3			N	-0-					93
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					93
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					93

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	718	-0-	-181 B	-0-	701	2	17	9	N	15					191
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	621	2	23	9	N	21					212
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	641	2	21	9	N	19	182	1			49
06	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	673	3	9	9	N	8					57
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	641	3	20	9	N	18					75
*08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	655	3	24	9	N	22					97

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2479	-0-	-373 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2498	-0-	-262 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2512	-0-	-340 B	-0-	2510	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2402	-0-	-171 B	-0-	2395	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2573	X	2481	-0-	-92 B	-0-	2480	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					49
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					49
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					49
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					49
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					49
08	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-					49

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1557	-0-	-117 B	-0-	1557	2			N	-0-					140
04	1410	N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376	2			N	-0-					140
05	1519	N	1491	-0-	-28 B	-0-	1491	2			N	-0-					140
06	1500	N	1464	-0-	-36 B	-0-	1464	3			N	-0-					140
07	1426	N	1333	-0-	-93 B	-0-	1326	3	7	9	N	6	6	8			140
08	1488	N	1164	-0-	-324 B	-0-	1164	3			N	-0-					140

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1609	-0-	-158 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	674	-0-	-163 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	651	N	488	-0-	-163 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-				-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-				-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-				-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-				-0-
07	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
08	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	3		N	-0-				-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

03	589	N	524	-0-	-65	B	-0-	524	2		N	-0-				75
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-				75
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	379	2	2 9	N	2	2	8		75
06	510	N	453	-0-	-57	B	-0-	453	3		N	-0-				75
07	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3		N	-0-				75
*08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-				75

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

03	2232	N	2059	-0-	-173	B	-0-	2059	2		N	-0-				-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2		N	-0-				-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
06	1980	N	1843	-0-	-137	B	-0-	1843	3		N	-0-				-0-
07	1829	N	1710	-0-	-119	B	-0-	1710	3		N	-0-				-0-
08	1922	N	1477	-0-	-445	B	-0-	1477	3		N	-0-				-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

03	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	2		N	-0-				-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2		N	-0-				-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2		N	-0-				-0-
06	1320	N	1041	-0-	-279	B	-0-	1038	3	3 9	N	3	3	8		-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	3		N	-0-				-0-
08	961	N	927	-0-	-34	B	-0-	927	3		N	-0-				-0-

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

03	899	N	584	-0-	-315	B	-0-	584	2		N	-0-				-0-
04	780	N	776	-0-	-4	B	-0-	776	2		N	-0-				-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2		N	-0-				-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-				-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-				-0-
08	806	N	726	-0-	-80	B	-0-	726	3		N	-0-				-0-

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

03	2655	N	2655	-0-	-0-	B	-0-	2655	2		N	-0-				-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2229	2		N	-0-				-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	2		N	-0-				-0-
06	2220	N	2143	-0-	-77	B	-0-	2143	3		N	-0-				-0-
07	2294	N	2041	-0-	-253	B	-0-	2041	3		N	-0-				-0-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2204	3		N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-	-112 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-					81
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2			N	-0-					81
05	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-					81
06	2640	N	2219	-0-	-421 B	-0-	2219	3			N	-0-					81
07	2325	N	2166	-0-	-159 B	-0-	2166	3			N	-0-					81
*08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2214	3	1	9	N	1	1	8			81

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	235	-0-	-168 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1504	-0-	-356 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1633	-0-	-165 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	690	N	566	-0-	-124 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	682	N	516	-0-	-166 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	40	1	186	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					35
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					35
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	8			35
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					35
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					35
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					35

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	960	-0-	-125 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	707	-0-	-440 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	690	N	328	-0-	-362 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	926	-0-	-221 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	992	N	81	-0-	-911 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2580	N	1948	-0-	-632 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1936	-0-	-110 B	-0-	1935	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	558	N	400	-0-	-158 B	-0-	399	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

03	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1970	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*08	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

03	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1521	-0-	-339 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1676	-0-	-184 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1561	-0-	-51 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

03	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82 B	-0-	1835	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1922	N	1876	-0-	-46 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	660	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2696	-0-	-304 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2707	-0-	-393 B	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2762	-0-	-238 B	-0-	2759	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	X	2740	-0-	-360 B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2797	-0-	-303 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1170	-0-	-30 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	1079	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1386	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1457	N	1102	-0-	-355 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3833	-0-	-414 B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3919	-0-	-328 B	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3770	-0-	-477 B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4207	-0-	-40 B	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	960	N	837	-0-	-123 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	654	-0-	-183 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	600	-0-	-392 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	750	N	520	-0-	-230 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	775	N	557	-0-	-218 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	131	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

03	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

03	2883	X	2772	-0-	-111 B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2639	-0-	-120 B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*08	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

03	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	882	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1233	-0-	-69 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					71
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					71
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					71
06	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					71
07	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					71
08	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	3			N	-0-					71

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

03	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

03	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	3096	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	2999	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2869	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2952	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	4			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

03	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1803	3	N	89					169
							98	9									
04	1710	#	1689	-0-	-21	-0-	68	1	1551	3	N	64	164	1			69
							70	9									
05	1767	#	1748	-0-	-19	-0-	68	1	1617	3	N	57					126
							63	9									
06	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	N	55					181
							61	9									
07	1767	#	1698	-0-	-69	-0-	68	1	1575	3	N	50	160	1			71
							55	9									
*08	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	68	1	1682	3	N	50					121
							55	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	6			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	6			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	6			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	6			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	6			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	338	-0-	-437	-0-	4	1	288	2	Y	42					354
							46	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	Y	72	190	1			236
							79	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	53	1	1571	2	Y	89					325
							98	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	48	1	1377	2	Y	92					417
							101	9									
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	17	1	637	2	Y	42	179	1			280
							46	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	46	1	1462	2	Y	118	186	1			212
							130	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4398	-0-	-841	-0-	64	1	4156	2	Y	162	234	1			136
							178	9									
04	4830	X	3833	-0-	-997	-0-	136	1	3525	2	Y	156	112	1			180
							172	9									
05	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	159	1	4725	2	Y	249	216	1			213
							274	9									
06	5010	X	4401	-0-	-609	-0-	141	1	4067	2	Y	175	218	1			170
							193	9									
07	5177	X	2710	-0-	-2467	-0-	68	1	2514	2	Y	116	110	1			176
							128	9									
08	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	135	1	4335	2	Y	231	221	1			186
							254	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					57
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					57
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					57
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					57
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					57
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					57

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3435	-0-	-1060	-0-	52	1	3380	2	Y	3					75
							3	9									
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	180	1	4657	2	Y	158	140	1			93
							174	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	180	1	5333	2	Y	141	161	1			73
							155	9									
06	4800	X	4708	-0-	-92	-0-	155	1	4478	2	Y	68					141
							75	9									
07	5177	X	2909	-0-	-2268	-0-	75	1	2789	2	Y	41					182
							45	9									
*08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	173	1	5560	2	Y	251	358	1			75
							276	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7995	-0-	-1336	-0-	120	1	7787	2	Y	80	117	1			67
							88	9									
04	9030	X	6569	-0-	-2461	-0-	241	1	6242	2	Y	78	55	1			90
							86	9									
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	287	1	8540	2	Y	124	108	1			106
							136	9									
06	8550	X	7444	-0-	-1106	-0-	246	1	7106	2	Y	84	109	1			81
							92	9									
07	8091	X	3603	-0-	-4488	-0-	94	1	3477	2	Y	29	52	1			58
							32	9									
08	8959	X	6245	-0-	-2714	-0-	187	1	5995	2	Y	57	69	1			46
							63	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	55	1	3560	2	Y	24	17	1			20
							26	9									
04	4500	X	3216	-0-	-1284	-0-	119	1	3079	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
05	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	135	1	4025	2	Y	38	26	1			32
							42	9									
06	4500	X	3628	-0-	-872	-0-	121	1	3477	2	Y	27	33	1			26
							30	9									
07	4743	X	2290	-0-	-2453	-0-	59	1	2207	2	Y	22	17	1			31
							24	9									
08	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	118	1	3805	2	Y	43	39	1			35
							47	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					29
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					29
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					29
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					29
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					29
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					29

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5877	-0-	-912	-0-	305	1	5572	2	N	-0-					13
04	5430	X	5265	-0-	-165	-0-	277	1	4988	2	N	-0-					13
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	300	1	5799	2	N	-0-					13
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	367	1	7074	2	N	-0-					13
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	371	1	6993	2	N	-0-					13
*08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	369	1	6783	2	N	-0-					13

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	N	14					226
							15	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					226
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					226
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					226
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					226
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	42					268
							46	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	2	N	-0-					37
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	N	14					51
							15	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	N	2					53
							2	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	N	-0-					53
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	51	1	963	2	N	-0-					53
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	2	N	-0-					53

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	72	1	1873	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2514	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2226	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
07	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	43	1	1605	2	Y	29	8	1			33
							32	9									
*08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	86	1	2767	2	Y	57	44	1			46
							63	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	14	7	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2020 - P/A 06/24/20

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

03	2821	X	1693	-0-	-1128	-0-	1620	2	73	9	N	66					266
04	2730	X	1225	-0-	-1505	-0-	1109	2	116	9	N	105	191	1			180
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2143	2	177	9	N	161					341
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5411	2	161	9	N	146	188	1			299
07	1705	X	687	-0-	-1018	-0-	676	2	11	9	N	10					309
*08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3408	2	116	9	N	105	183	1			231

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	3152	-0-	-3823	-0-	50	1	3096	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
04	4170	X	4103	-0-	-67	-0-	48	1	4021	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
05	3906	X	1929	-0-	-1977	-0-	54	1	1823	3	Y	47	4	1			45
							52	9									
06	3360	X	2260	-0-	-1100	-0-	40	1	2220	3	Y	-0-	45	1			-0-
07	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3642	3	7	9	Y	6	5	1			1

UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

03	992	N	796	-0-	-196	-0-	62	1	700	3	N	31	34	1			8
							34	9									
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	60	1	679	3	N	32	37	1			3
							35	9									
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	62	1	620	3	N	57	5	1			55
							63	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	60	1	1944	3	N	72	103	1			24
							79	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1056	3	62	9	N	56	64	1			16
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	929	3	33	9	N	30	41	1			5

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					5
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					5
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					5
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					5
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					5
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					54
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					54
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					54
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			Y	-0-					54
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			Y	-0-					54
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1					55

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - WELL PLUGGED 4/15/2020

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-					13
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					13
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					13
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					13
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					13
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					13

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					5
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					5
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					5
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					5
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					5
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					14
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1					15
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					15
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					15
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	3			N	-0-					15
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

03	1364	N	967	-0-	-397	-0-	959	3	8	9	N	7					146
04	1230	N	771	-0-	-459	-0-	760	3	11	9	N	10					156
05	1209	N	780	-0-	-429	-0-	774	3	6	9	N	5					161
06	930	N	451	-0-	-479	-0-	441	3	10	9	N	9					170
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					170
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					170

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					4
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			Y	-0-					4
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					4
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					4
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					4
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			Y	-0-					4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					1
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					1

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					3
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					3
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					3
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			Y	-0-					3
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					3
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					3
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					3
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					3
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

03	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					1
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-					1
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					1
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					1
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					1
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					1
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					1
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					3
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					3
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					3
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			Y	-0-					3

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					4
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	3			Y	-0-					4
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					4
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					4
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					4
08	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			Y	-0-					4

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					3
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					3
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					3
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					3
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					3
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-					1
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	3			Y	-0-					1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

03	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	3			Y	-0-					1
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					1
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					1
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					3
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					3
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					3
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	3			Y	-0-					3
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					3
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					3
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-					3
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					3
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					3
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-					1
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					1
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					1
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	3			Y	-0-					1
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					1
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					1
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					1
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					1
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					1
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					1

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					1
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					1
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					1
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					1
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					3
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					3
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					3
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					3
07	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			Y	-0-					3
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					3

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			Y	-0-					4
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			Y	-0-					4
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					4
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					4
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					4
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			Y	-0-					4

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					3
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					3
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					3
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					3
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					1
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					1
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					1
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					1
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					1
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					1
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					1
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			Y	-0-					3
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					3
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					3
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					3
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					3
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			Y	-0-					3
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-					3
06	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	3			Y	-0-					3
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					3
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			Y	-0-					3

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					3
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			Y	-0-					3
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					3
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					3
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			Y	-0-					3
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			Y	-0-					3

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					4
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	875	3			Y	-0-					4
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			Y	-0-					4
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					4
07	899	N	153	-0-	-746	-0-	153	3			Y	-0-					4
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			Y	-0-					4

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					4
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					4
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					4
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					4
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					4

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					3
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					3
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					3
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					3
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			Y	-0-					3
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					3
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					3
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					3
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					4
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					4
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					4
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					4
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					4
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					4

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					4
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			Y	-0-					4
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					4
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					4
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					4
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					4
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			Y	-0-					4
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					4
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					4
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					4
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					4

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					3
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					3
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					3
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					3
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					3
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					4
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					4
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					4
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					4
07	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	3			Y	-0-					4
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					3
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					3
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					3
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	3			Y	-0-					3
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	3			Y	-0-					3
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			Y	-0-					3
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					3

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			Y	-0-					4
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			Y	-0-					4
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					4
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					4
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	3			Y	-0-					4
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					1
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					1
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					1
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					1
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					1
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					3
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			Y	-0-					3
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					3
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					3
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					3
08	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	3			Y	-0-					3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					3
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					3
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					3
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					3
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			Y	-0-					3
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					3
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					3
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	3			Y	-0-					4
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					4
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					4
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					4
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			Y	-0-					4
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	3			Y	-0-					4

SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					1
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					1
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					1
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					3
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					3
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					3
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	3					4
							3	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	330	N	313	-0-	-17	-0-	31	1	282	2	Y	-0-	2	1			1
*05	279	N	94	-0-	-185	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	129	-0-	-212	-0-	5	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	208	-0-	-257	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	167	-0-	-267	-0-	8	1	157	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	348	N	63	-0-	-285	-0-	6	1	54	2	Y	3					4
							3	9									
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-	2	1			1
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	1					1
							1	9									
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1657	X	380	-0-	-1277	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
*02	145	N	97	-0-	-48	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
*03	465	N	50	-0-	-415	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	160	-0-	-200	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	3					4
							3	9									
*03	279	N	146	-0-	-133	-0-	13	1	132	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-	2	1			1
*05	434	N	219	-0-	-215	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					1
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	175	-0-	-166	-0-	7	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	Y	3					4
							3	9									
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	390	N	302	-0-	-88	-0-	30	1	272	2	Y	-0-	2	1			1
*05	372	N	278	-0-	-94	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					1
06	450	N	211	-0-	-239	-0-	20	1	190	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	72	-0-	-238	-0-	3	1	68	2	Y	1					1
							1	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	341	-0-	-93	-0-	17	1	322	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	464	N	446	-0-	-18	-0-	45	1	398	2	Y	3					4
							3	9									
*03	465	N	449	-0-	-16	-0-	41	1	407	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	330	N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	2	Y	-0-	2	1			1
*05	465	N	435	-0-	-30	-0-	50	1	385	2	Y	-0-					1
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	34	1	317	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	383	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	203	N	24	-0-	-179	-0-	2	1	19	2	Y	3					4
							3	9									
*03	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	177	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	-0-	2	1			1
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	6	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	138	-0-	-203	-0-	8	1	128	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	Y	3					4
							3	9									
*03	372	N	306	-0-	-66	-0-	28	1	277	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	431	2	Y	-0-	2	1			1
*05	527	N	332	-0-	-195	-0-	38	1	294	2	Y	-0-					1
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	22	1	202	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	164	-0-	-332	-0-	7	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	12	1	194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	X	346	-0-	-88	-0-	17	1	327	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	Y	3					4
							3	9									
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	330	N	158	-0-	-172	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	2	1			1
*05	341	N	115	-0-	-226	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					1
06	330	N	77	-0-	-253	-0-	7	1	69	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	76	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	Y	3					4
							3	9									
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	Y	-0-	2	1			1
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	604	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	1					1
							1	9									
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

*01	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	68	-0-	-242	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	215	-0-	-64	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	594	-0-	-150	-0-	29	1	563	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	760	2	Y	3					4
							3	9									
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-	2	1			1
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	106	1	812	2	Y	-0-					1
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	130	1	1221	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

*01	465	N	347	-0-	-118	-0-	17	1	328	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	Y	3					4
							3	9									
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445	2	Y	-0-	2	1			1
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	Y	-0-					1
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	1					1
							1	9									
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	704	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	Y	3					4
							3	9									
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	91	1	890	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	720	N	615	-0-	-105	-0-	61	1	554	2	Y	-0-	2	1			1
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	2	Y	-0-					1
06	720	N	257	-0-	-463	-0-	25	1	231	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	16	1	367	2	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	20	1	328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	433	-0-	-32	-0-	21	1	410	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	Y	3					4
							3	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-	2	1			1
*05	651	N	554	-0-	-97	-0-	64	1	490	2	Y	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	19	1	436	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	3					4
							3	9									
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	623	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	Y	-0-	2	1			1
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	83	1	632	2	Y	-0-					1
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	28	1	264	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	11	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	21	1	353	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	3					4
							3	9									
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-	2	1			1
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	282	-0-	-8	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	74	1	650	2	Y	3					4
							3	9									
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	718	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	874	2	Y	-0-	2	1			1
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	100	1	770	2	Y	-0-					1
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	463	2	Y	1					1
							1	9									
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	630	2	Y	6					8
							7	9									
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	701	2	Y	-0-					3
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	664	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	2					3
							2	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	25	1	411	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	270	-0-	-71	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	457	-0-	-70	-0-	42	1	415	2	Y	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	479	-0-	-48	-0-	55	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	569	2	Y	3					4
							3	9									
*03	434	N	426	-0-	-8	-0-	39	1	386	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	420	N	268	-0-	-152	-0-	26	1	242	2	Y	-0-	2	1			1
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	Y	-0-					1
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	1					1
							1	9									
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	551	-0-	-100	-0-	27	1	522	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	438	2	Y	3					4
							3	9									
*03	527	N	96	-0-	-431	-0-	9	1	86	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	540	N	146	-0-	-394	-0-	14	1	132	2	Y	-0-	2	1			1
*05	527	N	231	-0-	-296	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	1					1
							1	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3213	-0-	113	113	157	1	3054	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	603	N	490	-0-	-113	-0-	50	1	437	2	Y	3					4
							3	9									
*03	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	282	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	360	X	90	-0-	-270	-0-	9	1	81	2	Y	-0-	2	1			1
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-					1
06	360	X	270	-0-	-90	-0-	26	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	X	284	-0-	-88	-0-	12	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
08	372	X	366	-0-	-6	-0-	21	1	343	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	578	-0-	-73	-0-	28	1	548	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	3					4
							3	9									
*03	341	N	320	-0-	-21	-0-	29	1	290	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	Y	-0-	2	1			1
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	Y	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	1					1
							1	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	181	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	Y	3					4
							3	9									
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-	2	1			1
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	Y	-0-					1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	1					1
							1	9									
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	265	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	638	2	Y	3					4
							3	9									
*03	372	N	285	-0-	-87	-0-	26	1	258	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-	2	1			1
*05	372	N	286	-0-	-86	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					1
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	210	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	12	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	100	-0-	-117	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	20	-0-	-154	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	Y	3					4
							3	9									
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-	2	1			1
*05	403	N	243	-0-	-160	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					1
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	25	1	233	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	240	-0-	-163	-0-	10	1	229	2	Y	1					1
							1	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	3					4
							3	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-	2	1			1
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	1					1
							1	9									
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	556	-0-	-256	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	53	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

*01	589	N	508	-0-	-81	-0-	25	1	481	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	469	2	Y	3					4
							3	9									
*03	651	N	240	-0-	-411	-0-	22	1	217	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	480	N	440	-0-	-40	-0-	43	1	397	2	Y	-0-	2	1			1
*05	558	N	330	-0-	-228	-0-	38	1	292	2	Y	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	14	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1189	X	329	-0-	-860	-0-	33	1	293	2	Y	3					4
							3	9									
*03	930	X	258	-0-	-672	-0-	24	1	233	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	900	X	191	-0-	-709	-0-	19	1	172	2	Y	-0-	2	1			1
*05	930	X	395	-0-	-535	-0-	46	1	349	2	Y	-0-					1
06	660	X	369	-0-	-291	-0-	35	1	333	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	12	1	209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	427	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	551	N	493	-0-	-58	-0-	50	1	440	2	Y	3					4
							3	9									
*03	465	N	269	-0-	-196	-0-	25	1	243	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	450	N	285	-0-	-165	-0-	28	1	257	2	Y	-0-	2	1			1
*05	527	N	270	-0-	-257	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

*01	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

*01	341	N	186	-0-	-155	-0-	9	1	175	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	3					4
							3	9									
*03	310	N	139	-0-	-171	-0-	13	1	125	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-	2	1			1
*05	434	N	243	-0-	-191	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	3					4
							3	9									
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	2	Y	-0-	2	1			1
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	Y	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	1					1
							1	9									
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	331	-0-	-351	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	368	-0-	-128	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	418	-0-	-233	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	261	N	259	-0-	-2	-0-	26	1	230	2	Y	3					4
							3	9									
*03	279	N	232	-0-	-47	-0-	21	1	210	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	420	N	201	-0-	-219	-0-	20	1	181	2	Y	-0-	2	1			1
*05	279	N	200	-0-	-79	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					1
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	239	-0-	-288	-0-	12	1	225	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	Y	3					4
							3	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	Y	-0-	2	1			1
*05	465	N	189	-0-	-276	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					1
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	19	1	180	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	3					4
							3	9									
*03	465	N	161	-0-	-304	-0-	15	1	145	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	720	N	398	-0-	-322	-0-	39	1	359	2	Y	-0-	2	1			1
*05	868	N	184	-0-	-684	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	1					1
							1	9									
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

*01	589	N	292	-0-	-297	-0-	14	1	276	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	Y	3					4
							3	9									
*03	341	N	249	-0-	-92	-0-	23	1	225	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	270	N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	2	Y	-0-	2	1			1
*05	341	N	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	1					1
							1	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	422	-0-	-74	-0-	21	1	399	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	754	N	549	-0-	-205	-0-	56	1	490	2	Y	3					4
							3	9									
*03	434	N	336	-0-	-98	-0-	31	1	304	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	420	N	193	-0-	-227	-0-	19	1	174	2	Y	-0-	2	1			1
*05	589	N	320	-0-	-269	-0-	37	1	283	2	Y	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	14	1	237	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

*01	T. A.		104	-0-	104	1121	5	1	97	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1121					Y	3					4
*03	1254	N	133	-0-	-1121	-0-	12	1	120	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	2	1			1
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	Y	-0-					1
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	302	-0-	-442	-0-	17	1	283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

*01	310	N	59	-0-	-251	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	118	-0-	-172	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

*01	1171	X	204	-0-	-967	-0-	10	1	192	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	203	N	122	-0-	-81	-0-	12	1	107	2	Y	3					4
							3	9									
*03	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	136	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	Y	-0-	2	1			1
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					1
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	9	1	88	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	8	1	182	2	Y	1					1
							1	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	754	N	595	-0-	-159	-0-	60	1	532	2	Y	3					4
							3	9									
*03	806	N	370	-0-	-436	-0-	34	1	335	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	690	N	482	-0-	-208	-0-	48	1	434	2	Y	-0-	2	1			1
*05	651	N	174	-0-	-477	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	612	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	326	-0-	-170	-0-	14	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	203	N	181	-0-	-22	-0-	18	1	160	2	Y	3					4
							3	9									
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			1
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	1					1
							1	9									
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					-0-
*02	870	N	792	-0-	-78	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					-0-
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	2	Y	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	916	2	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	100	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	103	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-			-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	737	2	Y	-0-			-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	Y	-0-			-0-
*04	660	N	334	-0-	-326	-0-	33	1	301	2	Y	-0-			-0-
*05	682	N	357	-0-	-325	-0-	41	1	316	2	Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	Y	-0-			-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

*01	14B2	EXT	220	-0-	220	2001	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	365	-0-	365	2366	37	1	328	2	Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	151	-0-	151	2517	14	1	137	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	392	-0-	392	2909	39	1	353	2	Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	309	-0-	309	3218	36	1	273	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	425	-0-	425	3643	41	1	384	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	225	-0-	225	3868	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	337	-0-	337	4205	19	1	318	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-			-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	-0-			-0-
*03	310	N	232	-0-	-78	-0-	21	1	211	2	Y	-0-			-0-
*04	390	N	285	-0-	-105	-0-	28	1	257	2	Y	-0-			-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-			-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-			-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	Y	-0-			-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	Y	-0-			-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	Y	-0-			-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	Y	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	Y	-0-			-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	Y	-0-			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-			-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-			-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	-0-			-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	Y	3					4
							3	9									
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	487	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	360	N	326	-0-	-34	-0-	32	1	294	2	Y	-0-	2	1			1
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	-0-					1
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	41	1	383	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	370	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
*02	754	N	599	-0-	-155	-0-	61	1	538	2	Y	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	2	Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	79	1	719	2	Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	89	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	2	Y	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

*01	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	545	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	580	N	487	-0-	-93	-0-	49	1	435	2	Y	3					4
							3	9									
*03	434	N	423	-0-	-11	-0-	39	1	383	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	Y	-0-	2	1			1
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	Y	-0-					1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	68	1	642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	Y	1					1
							1	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	76	1	666	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	303	-0-	-224	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	501	-0-	-26	-0-	58	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	316	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	406	N	390	-0-	-16	-0-	39	1	348	2	Y	3					4
							3	9									
*03	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	220	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	Y	-0-	2	1			1
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					1
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	39	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

*01	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	362	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	3					4
							3	9									
*03	434	N	315	-0-	-119	-0-	29	1	285	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	2	Y	-0-	2	1			1
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	64	1	492	2	Y	-0-					1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	73	1	688	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	387	2	Y	1					1
							1	9									
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	271	-0-	-225	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	321	-0-	-159	-0-	32	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1261	X	329	-0-	-932	-0-	16	1	311	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	203	N	95	-0-	-108	-0-	9	1	83	2	Y	3					4
							3	9									
*03	186	N	57	-0-	-129	-0-	5	1	51	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	210	N	89	-0-	-121	-0-	9	1	80	2	Y	-0-	2	1			1
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1839	X	230	-0-	-1609	-0-	11	1	217	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	261	N	243	-0-	-18	-0-	24	1	216	2	Y	3					4
							3	9									
*03	465	N	256	-0-	-209	-0-	24	1	231	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-	2	1			1
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					1
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	15	1	137	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	6	1	149	2	Y	1					1
							1	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	135	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	145	N	105	-0-	-40	-0-	10	1	92	2	Y	3					4
							3	9									
*03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	148	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-	2	1			1
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	-0-					1
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	101	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	5	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	92	1	814	2	Y	3					4
							3	9									
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	110	1	1001	2	Y	-0-	2	1			1
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	923	2	Y	-0-					1
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1	1034	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	3					4
							3	9									
*03	434	N	224	-0-	-210	-0-	21	1	202	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	420	N	348	-0-	-72	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	2	1			1
*05	434	N	298	-0-	-136	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	8	1	192	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	2	Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	46	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	316	-0-	-273	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

*01	T. A.		570	-0-	570	2815	28	1	540	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	T. A.		724	-0-	724	3539	74	1	649	2	Y	1					1
							1	9									
*03	3100	N	855	-0-	-2245	1294	79	1	775	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1901	N	607	-0-	-1294	-0-	60	1	544	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	Y	-0-					1
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	40	1	379	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	23	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	343	-0-	-277	-0-	19	1	322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
*02	783	N	698	-0-	-85	-0-	71	1	627	2	Y	-0-					-0-
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	345	-0-	-405	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	607	-0-	-137	-0-	70	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	69	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	116	N	72	-0-	-44	-0-	7	1	62	2	Y	3					4
							3	9									
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	2	1			1
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	Y	-0-					1
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	24	1	228	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	109	-0-	-101	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	3					4
							3	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	510	N	484	-0-	-26	-0-	48	1	436	2	Y	-0-	2	1			1
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	181	1	1387	2	Y	-0-					1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	Y	1					1
							1	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

*01	2203	X	515	-0-	-1688	-0-	25	1	488	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	Y	3					4
							3	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	510	N	313	-0-	-197	-0-	31	1	282	2	Y	-0-	2	1			1
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	Y	-0-					1
06	600	N	376	-0-	-224	-0-	36	1	339	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	22	1	374	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

*01	341 N	162	-0-	-179	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
*02	522 N	481	-0-	-41	-0-	49	1	432	2	N	-0-			-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	N	-0-			-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	N	-0-			-0-
*05	527 N	441	-0-	-86	-0-	51	1	390	2	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	98	1	919	2	N	-0-			-0-
07	527 N	235	-0-	-292	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	19	1	318	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

*01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
*02	29 N	26	-0-	-3	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
*04	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

*01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
*02	58 N	27	-0-	-31	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
*03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
*04	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
*05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-			-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	2	N	-0-			-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-			-0-
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	2	N	-0-			-0-
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	75	1	572	2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-			-0-
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	1					1
							1	9									
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					1
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

*01	961	N	826	-0-	-135	-0-	40	1	784	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	957	N	598	-0-	-359	-0-	61	1	534	2	N	3					4
							3	9									
*03	930	N	491	-0-	-439	-0-	45	1	445	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	810	N	456	-0-	-354	-0-	45	1	411	2	N	-0-	2	1			1
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	122	1	936	2	N	-0-					1
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	1					1
							1	9									
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	52	1	873	2	N	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	N	2	3	1			1
						2	9									
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	N	3					4
						3	9									
*03	744 N	326	-0-	-418	-0-	30	1	295	2	N	1	2	1			3
						1	9									
*04	720 N	422	-0-	-298	-0-	42	1	380	2	N	-0-	2	1			1
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	N	-0-					1
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	377	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	13	1	302	2	N	1					1
						1	9									
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	34	1	571	2	N	2	2	1			1
						2	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	N	-0-					-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

*01	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	33	2	N	2	3	1			1
						2	9									
*02	116 N	56	-0-	-60	-0-	5	1	48	2	N	3					4
						3	9									
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	1	2	1			3
						1	9									
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-	2	1			1
*05	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	1					1
						1	9									
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	2	2	1			1
						2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	361	-0-	-73	-0-	18	1	341	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	464	N	309	-0-	-155	-0-	31	1	275	2	N	3					4
							3	9									
*03	465	N	297	-0-	-168	-0-	27	1	269	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	360	N	248	-0-	-112	-0-	24	1	224	2	N	-0-	2	1			1
*05	341	N	327	-0-	-14	-0-	38	1	289	2	N	-0-					1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	1					1
							1	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	3	1			1
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3					4
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	2	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	3					4
							3	9									
*03	527	N	405	-0-	-122	-0-	37	1	367	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	2	N	-0-	2	1			1
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	131	1	1006	2	N	-0-					1
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	137	1	1288	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	1					1
							1	9									
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	N	2	2	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	377	N	241	-0-	-136	-0-	24	1	214	2	N	3					4
							3	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	390	N	235	-0-	-155	-0-	23	1	212	2	N	-0-	2	1			1
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	2	N	-0-					1
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	66	1	618	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	1					1
							1	9									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	387	-0-	-19	-0-	39	1	348	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	203	-0-	-231	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	192	-0-	-228	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	403	N	308	-0-	-95	-0-	36	1	272	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	69	1	651	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	3					4
							3	9									
*03	434	N	303	-0-	-131	-0-	28	1	274	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	480	N	298	-0-	-182	-0-	29	1	269	2	N	-0-	2	1			1
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	N	-0-					1
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	1					1
							1	9									
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	N	3					4
							3	9									
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	101	1	990	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	126	1	1151	2	N	-0-	2	1			1
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	167	1	1278	2	N	-0-					1
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1476	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	N	1					1
							1	9									
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1709	2	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	3					4
							3	9									
*03	434	N	403	-0-	-31	-0-	37	1	365	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	420	N	415	-0-	-5	-0-	41	1	374	2	N	-0-	2	1			1
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	443	2	N	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	1					1
							1	9									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	435	N	260	-0-	-175	-0-	26	1	231	2	N	3					4
							3	9									
*03	465	N	114	-0-	-351	-0-	10	1	103	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	450	N	141	-0-	-309	-0-	14	1	127	2	N	-0-	2	1			1
*05	279	N	262	-0-	-17	-0-	30	1	232	2	N	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	N	1					1
							1	9									
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

*01	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	553	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	551	N	483	-0-	-68	-0-	49	1	431	2	N	3					4
							3	9									
*03	589	N	257	-0-	-332	-0-	24	1	232	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	570	N	79	-0-	-491	-0-	8	1	71	2	N	-0-	2	1			1
*05	527	N	180	-0-	-347	-0-	21	1	159	2	N	-0-					1
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	190	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	1					1
							1	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

*01	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	203	N	137	-0-	-66	-0-	14	1	122	2	N	1					1
							1	9									
*03	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	2	N	-0-					1
*04	180	N	51	-0-	-129	-0-	5	1	46	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2063	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	2030	N	1853	-0-	-177	-0-	188	1	1662	2	N	3					4
							3	9									
*03	2170	N	1634	-0-	-536	-0-	151	1	1482	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*04	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	184	1	1685	2	N	-0-	2	1			1
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	260	1	1996	2	N	-0-					1
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	222	1	2078	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2179	2	N	1					1
							1	9									
08	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	126	1	2102	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					34
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2	2	8			34
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					34
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					34
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					34
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					34

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	149	-0-	-25	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			178
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3	N	-0-			178
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			178
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			178
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			178
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			178

EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
04	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310

PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					14
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					14
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					14
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					14
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					30
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					30
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	30	7			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	654	-0-	654	654	654	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
GAREY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	127	-0-	-2973	-0-	86	3	41	9	N	37					108
04	2640	X	126	-0-	-2514	-0-	89	3	37	9	N	34					142
05	2666	X	120	-0-	-2546	-0-	103	3	17	9	N	15					157
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	133	3	15	9	N	14	140	1			31
07	124	X	109	-0-	-15	-0-	96	3	13	9	N	12					43
*08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	99	3	28	9	N	25					68

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	4431	-0-	-4931	-0-	4431	3			Y	-0-		1	5		18
04	9030	X	3524	-0-	-5506	-0-	3524	3			Y	-0-		1	5		17
05	8618	X	5675	-0-	-2943	-0-	5675	3			Y	-0-		1	5		16
06	8340	X	3415	-0-	-4925	-0-	3415	3			Y	-0-		1	5		15
07	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	3			Y	-0-		1	5		14
*08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9067	3	45	9	Y	41					55

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	899	3	21	9	N	19					110
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	858	3	12	9	N	11					121
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	890	3	20	9	N	18					139
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	840	3	20	9	N	18					157
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	869	3	20	9	N	18					175
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	789	3	10	9	N	9	154	1			30

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	904	3	39	9	Y	35	43	1			35
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	377	3	39	9	Y	35	30	1			40
05	868	N	726	-0-	-142	-0-	697	3	29	9	Y	26	31	1			35
06	840	N	463	-0-	-377	-0-	462	3	1	9	Y	1					36
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					36
08	713	N	256	-0-	-457	-0-	256	3			Y	-0-					36

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					73
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					73
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	258	3	22	9	N	20					93
06	450	N	131	-0-	-319	-0-	123	3	8	9	N	7					100
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	427	3	20	9	N	18					118
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					125

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	26	3	2	9	N	2					34
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	9	N	5					40
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	983	3	31	9	Y	28	34	1			31
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	769	3	28	9	Y	25	22	1			34
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	854	3	30	9	Y	27	33	1			28
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	801	3	32	9	Y	29	26	1			31
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	749	3	25	9	Y	23	26	1			28
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	593	3	17	9	Y	15	11	1			32

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	254	3	24	9	N	22					92
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25					117
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	253	3	22	9	N	20					137
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	243	3	22	9	N	20					157
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	245	3	9	9	N	8					165
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					165

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

03	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			Y	-0-					12
04	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3			Y	-0-					12
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-					12
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			Y	-0-					12
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					12
08	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	3			Y	-0-					12

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

03	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1035	3	39	9	N	35					180
04	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	983	3	32	9	N	29	172	1			37
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1008	3	18	9	N	16					53
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	970	3	37	9	N	34					87
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	979	3	28	9	N	25					112
08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	935	3	14	9	N	13					125

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

03	589 N	583	-0-	-6	-0-	549	3	34	9	N	31					99
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	N	21					120
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	532	3	21	9	N	19					139
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	517	3	20	9	N	18					157
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	512	3	24	9	N	22					179
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	492	3	12	9	N	11	170	1			20

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

03	651 N	112	-0-	-539	-0-	36	3	76	9	Y	69	85	1			31
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	320	3	77	9	Y	70	60	1			41
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	495	3	75	9	Y	68	81	1			28
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	469	3	87	9	Y	79	72	1			35
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	477	3	65	9	Y	59	67	1			27
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	416	3	61	9	Y	55	40	1			42

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

03	682 N	559	-0-	-123	-0-	507	3	52	9	N	47					169
04	630 N	574	-0-	-56	-0-	519	3	55	9	N	50	171	1			48
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	490	3	33	9	N	30					78
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	507	3	52	9	N	47					125
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	501	3	41	9	N	37					162
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	468	3	36	9	N	33	165	1			30

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

03	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1218	3	63	9	Y	57	70	1			31
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1188	3	64	9	Y	58	49	1			40
05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1084	3	68	9	Y	62	74	1			28
06	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1095	3	72	9	Y	65	59	1			34
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1211	3	58	9	Y	53	59	1			28
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1121	3	34	9	Y	31	23	1			36

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

03	7967 X	7957	-0-	-10	-0-	7891	3	66	9	Y	60	75	1			62
04	7710 X	7641	-0-	-69	-0-	7573	3	68	9	Y	62	52	1			72
05	7967 X	7925	-0-	-42	-0-	7852	3	73	9	Y	66	79	1			59
06	7710 X	7640	-0-	-70	-0-	7564	3	76	9	Y	69	63	1			65
07	7967 X	7743	-0-	-224	-0-	7680	3	63	9	Y	57	63	1			59
08	7967 X	7745	-0-	-222	-0-	7703	3	42	9	Y	38	28	1			69

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	924	3	39	9	N	35					125
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	851	3	22	9	N	20					145
05	930 N	865	-0-	-65	-0-	843	3	22	9	N	20					165
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	811	3	32	9	N	29					194
07	899 N	817	-0-	-82	-0-	810	3	7	9	N	6	172	1			28
08	868 N	513	-0-	-355	-0-	492	3	21	9	N	19					47

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

03	496 N	449	-0-	-47	-0-	424	3	25	9	N	23					85
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	399	3	22	9	N	20					105
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	383	3	21	9	N	19					124
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	370	3	9	9	N	8					132
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	368	3	13	9	N	12					144
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	366	3	22	9	N	20					164

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	342	3	10	9	N	9					77
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	325	3	11	9	N	10					87
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	326	3	9	9	N	8					95
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	314	3	11	9	N	10					105
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	314	3	11	9	N	10					115
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	320	3	19	9	N	17					132

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	3	111	9	Y	101	126	1			80
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2085	3	116	9	Y	105	89	1			96
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2282	3	123	9	Y	112	135	1			73
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2045	3	130	9	Y	118	107	1			84
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1815	3	103	9	Y	94	107	1			71
08	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1456	3	68	9	Y	62	46	1			87

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

03	558	N	505	-0-	-53	-0-	497	3	8	9	N	7					57
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	530	3	30	9	N	27					84
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	3	17	9	N	15					99
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	466	3	7	9	N	6					105
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	520	3	26	9	N	24					129
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	499	3	7	9	N	6					135

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

03	186	N	95	-0-	-91	-0-	93	3	2	9	N	2					52
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	165	3	7	9	N	6					58
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					58
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					63
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	37	3	10	9	N	9					72
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					72

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

03	775	N	734	-0-	-41	-0-	703	3	31	9	N	28					147
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	684	3	50	9	N	45					192
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	698	3	41	9	N	37					229
06	720	N	270	-0-	-450	-0-	247	3	23	9	N	21	183	1			67
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	883	3	31	9	N	28					95
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	692	3	46	9	N	42					137

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

03	1767	N	1164	-0-	-603	-0-	1113	3	51	9	Y	46					78
04	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1013	3	40	9	Y	36					114
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1030	3	31	9	Y	28					142
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	969	3			Y	-0-					142
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			Y	-0-					142
08	1054	N	881	-0-	-173	-0-	861	3	20	9	Y	18	124	1			36

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	182	3	13	9	Y	12					73
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	179	3	15	9	Y	14					87
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	191	3	15	9	Y	14					101
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	3	18	9	Y	16					117
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	Y	12					129
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	176	3	12	9	Y	11					140

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	825	3	12	9	Y	11	13	1			2
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	826	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	717	3	13	9	Y	12	14	1			-0-
06	810	N	655	-0-	-155	-0-	642	3	13	9	Y	12	11	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	673	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	3	6	9	Y	5	4	1			1

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	894	3	18	9	Y	16	19	1			7
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	847	3	17	9	Y	15	13	1			9
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	859	3	18	9	Y	16	20	1			5
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	836	3	20	9	Y	18	16	1			7
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	Y	13	16	1			4
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	623	3	10	9	Y	9	7	1			6

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	77	3	11	9	N	10					48
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	62	3	15	9	N	14					62
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					73
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	50	3	15	9	N	14					87
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	31	3	13	9	N	12					99
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	3	9	9	N	8					107

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	18	3	9	9	N	8					63
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	3	19	9	N	17					80
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	N	7					87
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	3	17	9	N	15					102
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	22	3	8	9	N	7					109
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	N	3					112

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	656	3	15	9	Y	14	19	1			6
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	610	3	15	9	Y	14	13	1			7
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	604	3	18	9	Y	16	20	1			3
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	555	3	20	9	Y	18	16	1			5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	Y	13	16	1			2
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	389	3	9	9	Y	8	6	1			4

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	471	3	34	9	Y	31	37	1			15
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	462	3	33	9	Y	30	26	1			19
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	484	3	36	9	Y	33	39	1			13
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	438	3	39	9	Y	35	31	1			17
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	418	3	31	9	Y	28	31	1			14
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	340	3	18	9	Y	16	12	1			18

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

03	T. A.	23	-0-	23	40	22	3	1	9	Y	1					11
04	T. A.	204	-0-	204	244	204	3			Y	-0-					11
05	T. A.	94	-0-	94	338	94	3			Y	-0-					11
06	353 X	15	-0-	-338	-0-	14	3	1	9	Y	1					12
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					12
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					12

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

03	310 N	259	-0-	-51	-0-	202	3	57	9	Y	52	64	1			10
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	166	3	58	9	Y	53	44	1			19
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	165	3	62	9	Y	56	67	1			8
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	161	3	65	9	Y	59	53	1			14
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	172	3	52	9	Y	47	53	1			8
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	147	3	34	9	Y	31	23	1			16

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	161	3	34	9	Y	31	37	1			17
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	93	3	33	9	Y	30	26	1			21
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	70	3	36	9	Y	33	39	1			15
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	93	3	39	9	Y	35	31	1			19
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	Y	28	31	1			16
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	40	3	14	9	Y	13	10	1			19

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	571	3	22	9	N	20					53
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	499	3	17	9	N	15					68
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	531	3	13	9	N	12					80
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	544	3	17	9	N	15					95
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521	3	13	9	N	12					107
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	478	3	14	9	N	13					120

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

03	930 N	860	-0-	-70	-0-	841	3	19	9	N	17					127
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	771	3	17	9	N	15					142
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	777	3	11	9	N	10					152
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	770	3	17	9	N	15					167
07	806 N	762	-0-	-44	-0-	753	3	9	9	N	8					175
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	710	3	2	9	N	2	159	1			18

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

03	620 N	490	-0-	-130	-0-	467	3	23	9	Y	21	26	1			6
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	896	3	22	9	Y	20	18	1			8
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	806	3	24	9	Y	22	27	1			3
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	716	3	26	9	Y	24	21	1			6
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	Y	17	21	1			2
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	452	3	11	9	Y	10	8	1			4

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	546	3	42	9	N	38					122
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	503	3	36	9	N	33					155
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	521	3	46	9	N	42					197
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	510	3	50	9	N	45					242
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	529	3	47	9	N	43	173	1			112
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	447	3	30	9	N	27					139

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1303	3	67	9	N	61	158	1			47
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1131	3	55	9	N	50					97
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1211	3	52	9	N	47					144
06	1320	N	810	-0-	-510	-0-	810	3			N	-0-	5	5			139
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1280	3	36	9	N	33					172
08	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1040	3	13	9	N	12					184

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	173	1			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

03	155	N	89	-0-	-66	-0-	68	3	21	9	N	19					72
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	282	3	83	9	N	75					147
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	572	3	91	9	N	83					230
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	3	15	9	N	14	177	1			67
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	913	3	58	9	N	53					120
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	3	13	9	N	12					132

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

03	1333	N	818	-0-	-515	-0-	818	3			Y	-0-					98
04	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1073	3			Y	-0-					98
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			Y	-0-					98
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					98
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					98
08	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			Y	-0-					98

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					61
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					61
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					61
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					61
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2					63
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					63

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	285	3	44	9	N	40					74
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	3	35	9	N	32					106
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	241	3	29	9	N	26					132
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	194	3	12	9	N	11					143
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	170	3	3	9	N	3	137	1			9
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	170	3	13	9	N	12					21

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					50
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					50
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					50
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					50
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					50
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	77	3	51	9	Y	46					183
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	66	3	26	9	Y	24	164	1			43
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	109	3	21	9	Y	19					62
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	121	3	45	9	Y	41					103
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	134	3	35	9	Y	32					135
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	147	3	19	9	Y	17	141	1			11

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	185	3	13	9	N	12					65
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	220	3	10	9	N	9					74
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	189	3	25	9	N	23					97
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30	9	N	27					124
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	190	3	13	9	N	12					136
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	189	3	35	9	N	32	160	1			8

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

03	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1208	3	1	9	Y	1					4
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					4
05	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	3			Y	-0-					4
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	3	1	9	Y	1					5
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					5
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					5

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

03	434	N	268	-0-	-166	-0-	266	3	2	9	N	2					35
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					35
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					35
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	143	3	9	9	N	8					43
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	N	4					47
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					47

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					115
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	71	3	21	9	N	19					134
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	N	1					135
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	74	3	11	9	N	10					145
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					145
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	38	3	4	9	N	4					149

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					28
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	407	3	52	9	Y	47					75
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	244	3	15	9	Y	14					89
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	Y	11					100
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	280	3	28	9	Y	25					125
08	248 N	160	-0-	-88	-0-	145	3	15	9	Y	14					139

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	Y	16	19	1			8
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	726	3	15	9	Y	14	13	1			9
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	510	3	18	9	Y	16	20	1			5
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	408	3	20	9	Y	18	16	1			7
07	620 N	403	-0-	-217	-0-	389	3	14	9	Y	13	16	1			4
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	357	3	9	9	Y	8	6	1			6

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	216	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	200	3	15	9	Y	14	13	1			8
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	231	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18	16	1			6
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	173	3	14	9	Y	13	16	1			3
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	175	3	9	9	Y	8	6	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

03	372 N	302	-0-	-70	-0-	284	3	18	9	Y	16	19	1			7
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	Y	14	13	1			8
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	346	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	234	3	20	9	Y	18	16	1			6
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					6
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	156	3	9	9	Y	8	6	1			8

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	N	13					73
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					80
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	497	3	10	9	N	9					89
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	N	6					95
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	4	3	4	9	N	4					99

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

03	496 N	465	-0-	-31	-0-	425	3	40	9	N	36					145
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	396	3	36	9	N	33	130	1			48
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	400	3	46	9	N	42					90
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	406	3	35	9	N	32					122
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	412	3	53	9	N	48					170
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	399	3	35	9	N	32	164	1			38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1596	3	29	9	N	26	123	1			53
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	3	36	9	N	33					86
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1636	3	42	9	N	38					124
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1500	3	39	9	N	35					159
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1521	3	24	9	N	22	158	1			23
08	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	1180	3	23	9	N	21					44

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					48
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	N	4					52
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	N	3					55
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	3	13	9	N	12					67
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					68
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					68

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					38
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					38
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	N	15					53
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					55
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	186	3	6	9	N	5					60

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	573	3	18	9	N	16					59
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	532	3	15	9	N	14					73
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	554	3	17	9	N	15					88
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	538	3	18	9	N	16					104
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	541	3	8	9	N	7					111
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	494	3	9	9	N	8					119

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					45
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					45
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					45
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					45
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					45
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					45

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	433	3	6	9	N	5					31
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	3	7	9	N	6					37
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	409	3	14	9	N	13					50
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	378	3	9	9	N	8					58
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	3	1	9	N	1					59
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	N	4					63

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1135	3	26	9	N	24					102
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1145	3	26	9	N	24					126
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1169	3	28	9	N	25					151
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1142	3	24	9	N	22					173
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1134	3	20	9	N	18	163	1			28
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1046	3	19	9	N	17					45

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4071	3	89	9	Y	81					163
04	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	3688	3	64	9	Y	58					221
05	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3158	3	6	9	Y	5	180	1			46
06	4020	X	3130	-0-	-890	-0-	3073	3	57	9	Y	52					98
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3109	3	58	9	Y	53					151
08	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2657	3	43	9	Y	39					190

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	637	3	50	9	Y	45	55	1			24
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	608	3	51	9	Y	46	39	1			31
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	664	3	54	9	Y	49	59	1			21
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	652	3	57	9	Y	52	47	1			26
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	630	3	46	9	Y	42	47	1			21
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	429	3	28	9	Y	25	18	1			28

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					46
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					46
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

03	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2656	3	68	9	Y	62	77	1			36
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	2987	3	69	9	Y	63	54	1			45
05	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2871	3	75	9	Y	68	81	1			32
06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	2610	3	78	9	Y	71	64	1			39
07	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	2215	3	63	9	Y	57	65	1			31
08	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2369	3	43	9	Y	39	29	1			41

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					92
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2					94
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	43	3	1	9	N	1					95
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	210	3	24	9	N	22					117
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6	9	N	5					122
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	3	9	9	N	8					130

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

03	155	N	103	-0-	-52	-0-	93	3	10	9	N	9					72
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	136	3	22	9	N	20					92
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	96	3	17	9	N	15					107
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	9	N	18					125
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	132	3	10	9	N	9					134
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	N	15					149

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1078	3	28	9	N	25					120
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1031	3	6	9	N	5					125
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1065	3	24	9	N	22					147
06	1080	N	958	-0-	-122	-0-	912	3	46	9	N	42					189
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	960	3	21	9	N	19	173	1			35
08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	978	3	36	9	N	33					68

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3			Y	-0-					42
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					42
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					42
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	1857	3			Y	-0-					42
07	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1760	3			Y	-0-					42
08	1953	N	1211	-0-	-742	-0-	1211	3			Y	-0-					42

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	58	3	22	9	N	20					130
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	3	8	9	N	7					137
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	75	3	25	9	N	23					160
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	54	3	19	9	N	17					177
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	38	3	8	9	N	7					184
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	34	3	7	9	N	6	168	1			22

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	302	3	13	9	N	12					119
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	263	3	29	9	N	26					145
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	213	3	13	9	N	12					157
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					157
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	349	3	28	9	N	25	172	1			10
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	261	3	13	9	N	12					22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	142	3	1	9	N	1					33
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					33
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					33
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					33

WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

03	806	N	643	-0-	-163	-0-	603	3	40	9	Y	36	44	1			16
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	499	3	41	9	Y	37	31	1			22
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	693	3	43	9	Y	39	47	1			14
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	558	3	46	9	Y	42	38	1			18
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	684	3	36	9	Y	33	38	1			13
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	738	3	23	9	Y	21	16	1			18

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1116	3	95	9	Y	86	107	1			55
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1218	3	63	9	Y	57	48	1			64
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1312	3	57	9	Y	52	62	1			54
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1111	3	61	9	Y	55	50	1			59
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1339	3	50	9	Y	45	50	1			54
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	833	3	31	9	Y	28	21	1			61

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					12
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					12
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					12
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					12
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					12
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					12

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

03	682	N	657	-0-	-25	-0-	624	3	33	9	N	30					73
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	587	3	29	9	N	26					99
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	612	3	28	9	N	25					124
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	565	3	25	9	N	23					147
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	601	3	25	9	N	23					170
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	549	3	20	9	N	18	166	1			22

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					25
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					25
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					25
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					25
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					25
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1078	3	36	9	N	33					145
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1030	3	33	9	N	30					175
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1036	3	44	9	N	40					215
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1003	3	20	9	N	18	175	1			58
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1037	3	43	9	N	39					97
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1109	3	31	9	N	28					125

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20					102
04	780	N	670	-0-	-110	-0-	650	3	20	9	N	18					120
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	654	3	11	9	N	10					130
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	612	3	15	9	N	14					144
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	624	3	11	9	N	10					154
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	589	3	14	9	N	13					167

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

03	341	N	299	-0-	-42	-0-	247	3	52	9	N	47					134
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	3	44	9	N	40					174
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	152	3	28	9	N	25					199
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	213	3	40	9	N	36	177	1			58
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	179	3	30	9	N	27					85
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	249	3	61	9	N	55					140

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	68	3	57	9	Y	52	64	1			28
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	3	58	9	Y	53	44	1			37
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	72	3	62	9	Y	56	67	1			26
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	63	3	65	9	Y	59	53	1			32
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	62	3	52	9	Y	47	53	1			26
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	3	34	9	Y	31	23	1			34

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					45
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					45
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	3	8	9	Y	7					52
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					52
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					52

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					147
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	287	3	92	9	Y	84					231
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	59	3	1	9	Y	1					232
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					232
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	169	1			63
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	1	5			62

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					55
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10					65
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	N	2					67
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					67
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					67
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					67

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					43
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	540	3	45	9	Y	41					84
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					84
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			Y	-0-					84
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			Y	-0-					84
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-	65	1	1	5	18

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	775	3	17	9	N	15					124
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	735	3	18	9	N	16					140
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	680	3	10	9	N	9					149
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	673	3	29	9	N	26					175
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	720	3	17	9	N	15	163	1			27
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	706	3	31	9	N	28					55

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	94	3	14	9	N	13					70
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	112	3	6	9	N	5					75
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					77
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					77
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					77
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					77

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	664	3	25	9	N	23					137
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	632	3	13	9	N	12					149
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	629	3	36	9	N	33					182
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	3	30	9	N	27					209
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	567	3	3	9	N	3	172	1			40
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	619	3	35	9	N	32					72

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					47
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					47
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					47
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5					52
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					52
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					52

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	135	3	6	9	N	5					63
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	146	3	21	9	N	19					82
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	125	3	6	9	N	5					87
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					87
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	120	3	17	9	N	15					102
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					102

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

03	279	N	218	-0-	-61	-0-	209	3	9	9	N	8					73
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	253	3	8	9	N	7					80
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	190	3	4	9	N	4					84
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	N	6					90
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	205	3	19	9	N	17					107
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	184	3	11	9	N	10					117

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

03	279	N	148	-0-	-131	-0-	98	3	50	9	N	45					140
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	94	3	18	9	N	16	143	1			13
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	97	3	30	9	N	27					40
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	104	3	36	9	N	33					73
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	97	3	40	9	N	36					109
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	103	3	34	9	N	31					140

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

03	403	N	382	-0-	-21	-0-	369	3	13	9	N	12					62
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	353	3	12	9	N	11					73
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	341	3	6	9	N	5					78
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	347	3	12	9	N	11					89
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	341	3	23	9	N	21					110
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	325	3	11	9	N	10					120

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	880	3	50	9	Y	45	55	1			24
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	845	3	51	9	Y	46	39	1			31
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	695	3	54	9	Y	49	59	1			21
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	788	3	57	9	Y	52	47	1			26
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	859	3	46	9	Y	42	47	1			21
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	752	3	31	9	Y	28	21	1			28

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

03	899	N	883	-0-	-16	-0-	875	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	819	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	832	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	808	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	349	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	814	3	33	9	N	30					132
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	814	3	28	9	N	25					157
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	3	35	9	N	32	154	1			35
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	741	3	28	9	N	25					60
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	716	3	32	9	N	29					89
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	710	3	25	9	N	23					112

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					38
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					38
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					38
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					38
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					38
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					38

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	597	3	24	9	N	22					72
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	551	3	22	9	N	20					92
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	572	3	22	9	N	20					112
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	552	3	19	9	N	17					129
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	537	3	17	9	N	15					144
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	498	3	17	9	N	15					159

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	746	3	39	9	N	35					117
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	696	3	36	9	N	33					150
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	691	3	28	9	N	25					175
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	682	3	30	9	N	27					202
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	689	3	4	9	N	4	151	1			55
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	641	3	43	9	N	39					94

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

03	217	N	178	-0-	-39	-0-	124	3	54	9	Y	49	177	1			87
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	143	3	52	9	Y	47					134
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	111	3	51	9	Y	46					180
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	139	3	54	9	Y	49					229
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	99	3	42	9	Y	38	173	1			94
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	137	3	53	9	Y	48					142

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	132	3	13	9	N	12					80
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	3	10	9	N	9					89
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	80	3	11	9	N	10					99
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	44	3	6	9	N	5					104
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	3	12	9	N	11					115
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					115

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	648	3	125	9	Y	114					114
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	95	1	1	5	18
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-	1	5			17
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					17
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	156	3	244	9	Y	222	171	1			68

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	3	41	9	Y	37					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			117
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	3	51	9	Y	46	87	1			76
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	96	1			39

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	9	N	12					95
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	69	3	1	9	N	1					96
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2					98
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	85	3	3	9	N	3					101
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	78	3	4	9	N	4					105
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1					106

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	40	3	22	9	N	20					57
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	49	3	7	9	N	6					63
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	30	3	4	9	N	4					67
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	54	3	3	9	N	3					70
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	25	3	11	9	N	10					80
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	46	3	24	9	N	22					102

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8705	-0-	-285	-0-	8616	3	89	9	N	81	63	1			138
04	8790	X	6318	-0-	-2472	-0-	6255	3	63	9	N	57	118	1			77
05	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9758	3	146	9	N	133					210
06	8790	X	8541	-0-	-249	-0-	8399	3	142	9	N	129					339
07	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8740	3	155	9	N	141	222	1			258
08	9765	X	8542	-0-	-1223	-0-	8413	3	129	9	N	117	214	1			161

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					95
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					95
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					95
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					95

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	N	4	5	1			14
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					14
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					14
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	N	1					15
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					15
*08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					15

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					63
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					63
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					63
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					63
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					63
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	Y	5					68

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1157	3	97	9	N	88					164
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	3	17	9	N	15					179
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					179
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	3	4	9	N	4	138	1			45
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1361	3	99	9	N	90					135
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1133	3	37	9	N	34	143	1			26

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					33
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	3	12	9	N	11					44
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	37	3	3	9	N	3					47
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	N	8					55
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	N	1					56
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	N	2					58

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6050	3	253	9	N	230	168	1			204
04	6060	X	6024	-0-	-36	-0-	5780	3	244	9	N	222	306	1			120
05	6262	X	6141	-0-	-121	-0-	5882	3	259	9	N	235	61	1			294
06	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	5691	3	248	9	N	225	201	1			318
07	6293	X	6244	-0-	-49	-0-	6016	3	228	9	N	207	254	1			271
08	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	5733	3	208	9	N	189	269	1			191

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	3	58	9	N	53	170	1			45
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	115	3	36	9	N	33					78
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	125	3	46	9	N	42					120
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	99	3	30	9	N	27					147
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	128	3	6	9	N	5					152
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	3	10	9	N	9					161

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	99	1			28

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					13
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					13
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					13
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					13
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					13
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					13

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	201	3	21	9	N	19					19
*05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					19
*06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					19
*07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					19
*08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					19

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	154	3	20	9	N	18					18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	80	3	17	9	N	15					99
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	68	3	39	9	N	35					134
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	82	3	61	9	N	55					189
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	3	40	9	N	36	168	1			57
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					57
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	59	3	55	9	N	50	67	1			40

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	114	3	32	9	N	29					93
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	3	18	9	N	16					109
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	84	3	12	9	N	11					120
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	101	3	45	9	N	41	97	1			64
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					64
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	3	31	9	N	28					92

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	134	3	138	9	N	125					125

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7508	-0-	-1296	-0-	7185	3	323	9	N	294	215	1			242
04	8490	X	7330	-0-	-1160	-0-	7027	3	303	9	N	275	378	1			139
05	8773	X	7527	-0-	-1246	-0-	7211	3	316	9	N	287	74	1			352
06	8160	X	7303	-0-	-857	-0-	7009	3	294	9	N	267	239	1			380
07	7750	X	7553	-0-	-197	-0-	7243	3	310	9	N	282	349	1			313
08	7564	X	7126	-0-	-438	-0-	6833	3	293	9	N	266	380	1			199

UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	124	3	9	9	N	8					57
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	N	7					64
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	154	3	34	9	N	31	82	1			13
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	3	28	9	N	25					38
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					38
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	93	3	32	9	N	29					67

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6780	3	300	9	N	273	146	1			127
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6173	3	266	9	N	242	368	1			1
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6413	3	239	9	N	217	126	1			92
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6377	3	223	9	N	203	143	1			152
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6588	3	249	9	N	226	276	1			102
*08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6416	3	198	9	N	180	150	1			132

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200 X	5836	-0-	-364	-0-	5639	3	197	9	N	179	131	1			178
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5926	3	162	9	N	147	203	1			122
05	6045 X	5199	-0-	-846	-0-	5039	3	160	9	N	145	38	1			229
06	5670 X	4930	-0-	-740	-0-	4784	3	146	9	N	133	119	1			243
07	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	4856	3	169	9	N	154	186	1			211
08	6293 X	5433	-0-	-860	-0-	5269	3	164	9	N	149	211	1			149

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

03	6107 X	5869	-0-	-238	-0-	5685	3	184	9	N	167	122	1			154
04	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5713	3	208	9	N	189	261	1			82
05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5937	3	222	9	N	202	52	1			232
06	5910 X	5831	-0-	-79	-0-	5630	3	201	9	N	183	164	1			251
07	6107 X	6017	-0-	-90	-0-	5842	3	175	9	N	159	193	1			217
08	6169 X	5813	-0-	-356	-0-	5647	3	166	9	N	151	213	1			155

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

03	6293 X	5218	-0-	-1075	-0-	4947	3	271	9	N	246	311	1			229
04	5640 X	5406	-0-	-234	-0-	5088	3	318	9	N	289	309	1			209
05	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5640	3	248	9	N	225	104	1			330
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5632	3	249	9	N	226	336	1			220
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5771	3	248	9	N	225	307	1			138
08	5890 X	5675	-0-	-215	-0-	5456	3	219	9	N	199	205	1			132

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4799	3	186	9	N	169	212	1			176
04	5460 X	5146	-0-	-314	-0-	4929	3	217	9	N	197	211	1			162
05	5642 X	5129	-0-	-513	-0-	4961	3	168	9	N	153	70	1			245
06	5460 X	5019	-0-	-441	-0-	4843	3	176	9	N	160	229	1			176
07	5332 X	5118	-0-	-214	-0-	4952	3	166	9	N	151	209	1			118
08	5332 X	4926	-0-	-406	-0-	4777	3	149	9	N	135	140	1			113

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	5786	3	320	9	N	291	632	1			206
04	5820 X	5625	-0-	-195	-0-	5336	3	289	9	N	263	384	1			85
05	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	5402	3	307	9	N	279	91	1			273
06	5910 X	5392	-0-	-518	-0-	5102	3	290	9	N	264	214	1			323
07	6107 X	5913	-0-	-194	-0-	5581	3	332	9	N	302	243	1			382
08	6107 X	5522	-0-	-585	-0-	5214	3	308	9	N	280	549	1			113

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

03	7502 X	7393	-0-	-109	-0-	7205	3	188	9	N	171	126	1			153
04	7260 X	6905	-0-	-355	-0-	6734	3	171	9	N	155	215	1			93
05	7409 X	6649	-0-	-760	-0-	6498	3	151	9	N	137	36	1			194
06	7170 X	6305	-0-	-865	-0-	6173	3	132	9	N	120	108	1			206
07	7378 X	6880	-0-	-498	-0-	6731	3	149	9	N	135	162	1			179
08	7378 X	6455	-0-	-923	-0-	6312	3	143	9	N	130	183	1			126

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

03	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	11568	3	515	9	N	468	251	1			294
04	11250 X	11230	-0-	-20	-0-	10761	3	469	9	N	426	642	1			78
05	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11140	3	421	9	N	383	215	1			246
06	11550 X	11194	-0-	-356	-0-	10787	3	407	9	N	370	258	1			358
07	11935 X	11819	-0-	-116	-0-	11362	3	457	9	N	415	518	1			255
08	11935 X	11413	-0-	-522	-0-	10965	3	448	9	N	407	341	1			321

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	4347	3	81	9	N	74	104	1			44
04	4620	X	1221	-0-	-3399	-0-	1159	3	62	9	N	56	95	1			5
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5456	3	67	9	N	61	8	1			58
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5135	3	106	9	N	96	50	1			104
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5363	3	36	9	N	33	103	1			34
08	5518	X	5369	-0-	-149	-0-	5290	3	79	9	N	72	82	1			24

BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

03	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15416	3	144	9	N	131	96	1			117
04	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15421	3	135	9	N	123	170	1			70
05	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13753	3	116	9	N	105	27	1			148
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13157	3	101	9	N	92	82	1			158
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13132	3	121	9	N	110	131	1			137
*08	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12279	3	119	9	N	108	151	1			94

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

03	93	N	55	-0-	-38	-0-	30	3	25	9	N	23					122
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	79	3	33	9	N	30					152
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	39	3	13	9	N	12					164
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	44	3	9	9	N	8					172
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	34	3	11	9	N	10					182
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					182

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	N	10					109
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	101	3	9	9	N	8					117
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	140	3	6	9	N	5					122
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	2					124
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	45	3	6	9	N	5					129

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

03	124	N	53	-0-	-71	-0-	43	3	10	9	N	9					47
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	74	3	9	9	N	8					55
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	36	3	6	9	N	5					60
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2					62
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	66	3	9	9	N	8					70
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	N	2					72

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	3	14	9	N	13					68
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	N	7					75
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	96	3	19	9	N	17					92
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					92
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92

CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

03	155	N	77	-0-	-78	-0-	64	3	13	9	N	12					62
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	70	3	7	9	N	6					68
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12					80
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	N	2					82
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	69	3	11	9	N	10					92
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	46	3	8	9	N	7					99

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	6					6

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					1
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					1
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					1

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					10
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					10
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					10
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					10
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					10
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					10

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	291	3	583	9	N	530	504	1			26

UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1410 RRCID -> 286263 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1502 RRCID -> 286264 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	3	2	9	N	2					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	N	2					4
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					4
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					5
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					5
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	N	2					7

UNIVERSITY 42 WELL #: 2217 RRCID -> 286267 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					26
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					28
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					28
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					28
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 42 WELL #: 1505 RRCID -> 286268 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1305 RRCID -> 286578 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1308 RRCID -> 286579 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	749	-0-	-615	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	770	-0-	-550	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	961	N	583	-0-	-378	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	744	N	274	-0-	-470	-0-	274	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2310 RRCID -> 286581 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836

03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	2829	3	68	9	N	62	52	1			10
05	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2910	3	76	9	N	69	79	1			-0-
06	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2819	3	76	9	N	69	63	1			6
07	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	2824	3	63	9	N	57	63	1			-0-
08	3193	X	2304	-0-	-889	-0-	2262	3	42	9	N	38	28	1			10

UNIVERSITY 45 WELL #: 2901 RRCID -> 289132 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930

03	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
05	89	X	42	-0-	-47	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2304 RRCID -> 289849 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824

03	0	W	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
04	0	W	80	-0-	80	169	80	3			N	-0-					-0-
05	0	W	42	-0-	42	211	42	3			N	-0-					-0-
06	0	W	153	-0-	153	364	153	3			N	-0-					-0-
07	0	W	108	-0-	108	472	108	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERISTY 19 WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	605	-0-	-449	-0-	595	3	10	9	N	9					81
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	649	3	1	9	N	1	45	1			37
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1959	3	18	9	N	16					53
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					61
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	3	3	9	N	3					64
08	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1375	3	6	9	N	5					69

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	64	-0-	-742	-0-	64	2			N	-0-					2
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					2
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	108	-0-	-1938	-0-	108	2			N	-0-					242
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					242
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					242
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	314	3	9	9	N	8					117
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1					118
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					118
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					118
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	3	13	9	N	12					130
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	N	6					136

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					90

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	N	2					173
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					174
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	3	1	9	N	1					175
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					175

UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					31
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					31
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					31
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					31
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					31

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					9
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-					30
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2020

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

03	4929	#	3248	-0-	-1681	-0-	3248	3			Y	-0-					35
04	3510	#	237	-0-	-3273	-0-	237	3			Y	-0-					35
05	3348	#	1089	-0-	-2259	-0-	1089	3			Y	-0-					35
06	4012	R	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					35
07	4327		4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					35
*08	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					35

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					6
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0-	B -0-	174	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	B -0-	18	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B -0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0-	B -0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0-	B -0-	28	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B -0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	6	-0-	-3	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B -0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	B -0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19	B -0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	B -0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	B -0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	47	-0-	-232	B -0-	47	2			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	B -0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	50	-0-	-74	B -0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	B -0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
04	60	N	21	-0-	-39	B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310	N	217	-0-	-93	B	-0-	217	2		N	-0-				-0-
04	270	N	102	-0-	-168	B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-				-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	37	-0-	-149	B	-0-	37	2		N	-0-				-0-
04	60	N	9	-0-	-51	B	-0-	9	2		N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					29
04	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	3			N	-0-					29
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					29
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					29
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					29
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					29

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

03	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3			N	-0-					139
04	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	3			N	-0-					139
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					139
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					139
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					139
08	1209	N	771	-0-	-438	-0-	771	3			N	-0-					139

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					92
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	3			N	-0-					92
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					92
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					92
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					92
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					92

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

03	1209	N	953	-0-	-256	-0-	950	3	3	9	N	3					110
04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	182	3			N	-0-					110
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					110
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					110
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					110
08	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	3			N	-0-					110

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					61
04	810	N	405	-0-	-405	-0-	405	3			N	-0-					61
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					61
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	3			N	-0-					61
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					61
08	837	N	15	-0-	-822	-0-	15	3			N	-0-					61

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1126	-0-	-1292	-0-	1126	3			N	-0-					37
04	2340	N	285	-0-	-2055	-0-	285	3			N	-0-					37
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2104	3			N	-0-					37
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					37
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					37
08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	3			N	-0-					37

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2891	3	15	9	N	14					153
04	1500	X	561	-0-	-939	-0-	561	3			N	-0-					153
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4578	3	15	9	N	14	141	1			26
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					26
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					26
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					26

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16					95
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					113
04	660	N	174	-0-	-486	-0-	174	3			N	-0-					113
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					113
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					113
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					113
08	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	3			N	-0-					113

HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					16
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

03	930	N	787	-0-	-143	-0-	31	1	752	2	Y	4					14
							4	9									
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	28	1	727	2	Y	6					20
							7	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	6					26
							7	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	25	1	704	2	Y	5					31
							6	9									
07	775	N	464	-0-	-311	-0-	14	1	447	2	Y	3					34
							3	9									
08	744	N	336	-0-	-408	-0-	11	1	324	2	Y	1					35
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	Y	3					9
							3	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	2					5
							2	9									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	11	1	364	2	Y	1					6
							1	9									
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	13	1	433	2	Y	1					7
							1	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	15	1	441	2	Y	2					9
							2	9									

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	3					10
							3	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	2					5
							2	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	2					7
							2	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	1					8
							1	9									
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	2					10
							2	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	5					17
							6	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	3					8
							3	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	3					11
							3	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	3					14
							3	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	2					16
							2	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	Y	-0-					2
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	Y	1					3
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	-0-					3
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	1					4
							1	9									
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					4
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	49	1	595	2	Y	-0-					4

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	2					7
							2	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	3					10
							3	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	631	2	Y	3					13
							3	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	3					16
							3	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	Y	2					18
							2	9									
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	Y	1					19
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	34	2	Y	3					12
							3	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	3					6
							3	9									
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	2					8
							2	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	2					10
							2	9									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	Y	2					12
							2	9									

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	20	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					1
06	690	N	489	-0-	-201	-0-	14	1	474	2	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	20	1	647	2	Y	-0-					2
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	18	1	538	2	Y	1					3
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	2					6
							2	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	2					8
							2	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	2					10
							2	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	3					13
							3	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					13
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1					14
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	4					13
							4	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	3					7
							3	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	5	1	160	2	Y	2					9
							2	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	2					11
							2	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	176	2	Y	2					13
							2	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	4					11
							4	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	2					5
							2	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	9	1	305	2	Y	2					7
							2	9									
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	9	1	312	2	Y	2					9
							2	9									
08	403	N	266	-0-	-137	-0-	8	1	257	2	Y	1					10
							1	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	4					13
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	Y	5					18
							6	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	6					24
							7	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	Y	5					29
							6	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	2					31
							2	9									
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	2					33
							2	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	2					6
							2	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	2					8
							2	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	Y	1					9
							1	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	1					10
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	1					11
							1	9									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					11

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					1
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					1
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1	5	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	160	2	Y	4					15
							4	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	6	1	153	2	Y	6					21
							7	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	159	2	Y	6					27
							7	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	155	2	Y	6					33
							7	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	2					35
							2	9									
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	2					37
							2	9									

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	1					2
							1	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					3
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					3

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	7					23
							8	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	Y	5					12
							6	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	Y	3					15
							3	9									
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	17	1	485	2	Y	4					19
							4	9									
08	651	N	516	-0-	-135	-0-	17	1	496	2	Y	3					22
							3	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	Y	3					9
							3	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	15	1	507	2	Y	2					5
							2	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	17	1	546	2	Y	1					6
							1	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	587	2	Y	1					7
							1	9									
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	Y	2					9
							2	9									

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	5					15
							6	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	536	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	3					7
							3	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	3					10
							3	9									
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	10	1	343	2	Y	2					12
							2	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	14	1	422	2	Y	2					14
							2	9									

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	Y	18					57
							20	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	Y	12	53	1			16
							13	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	21	1	741	2	Y	12					28
							13	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	2	Y	9					37
							10	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	Y	9					46
							10	9									
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	2	Y	7					53
							8	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	347	2	Y	2					8
							2	9									
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	13	1	346	2	Y	4					12
							4	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	3					15
							3	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	11	1	306	2	Y	3					18
							3	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	419	2	Y	1					19
							1	9									
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	279	2	Y	1					20
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	3					10
							3	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1187	2	N	2	9	1			3
							2	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	2	N	2					5
							2	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	1					6
							1	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	1092	2	N	2					8
							2	9									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	2	N	1					9
							1	9									

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	155	1	1852	2	N	1					2
							1	9									
04	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	134	1	1631	2	N	-0-					2
05	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	151	1	1783	2	N	1					3
							1	9									
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	128	1	1574	2	N	-0-					3
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	145	1	1752	2	N	-0-					3
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	145	1	1760	2	N	1					4
							1	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

03	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	2			Y	-0-					121
04	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			Y	-0-					121
05	1240	N	376	-0-	-864	-0-	376	2			Y	-0-					121
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					121
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					121
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					121

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	0		5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	Y	2					7
						2	9									
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	677	2	Y	3					10
						3	9									
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	53	1	622	2	Y	1					11
						1	9									
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	44	1	541	2	Y	1					12
						1	9									
07	775 N	520	-0-	-255	-0-	40	1	479	2	Y	1					13
						1	9									
08	682 N	538	-0-	-144	-0-	41	1	496	2	Y	1					14
						1	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	694	2	Y	1					1
							1	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					1
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	Y	-0-					1
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					1
08	620	N	114	-0-	-506	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	2	Y	11					43
							12	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	142	1	1731	2	Y	14					57
							15	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	140	1	1656	2	Y	9					66
							10	9									
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	109	1	1345	2	Y	6					72
							7	9									
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	121	1	1463	2	Y	6					78
							7	9									
08	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	114	1	1388	2	Y	5					83
							6	9									

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	148	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	132	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	88	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	88	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	121	1	1219	2	Y	1					4
						1	9									
04	1050 N	910	-0-	-140	-0-	77	1	831	2	Y	2					6
						2	9									
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	101	1	990	2	Y	1					7
						1	9									
06	1290 N	1004	-0-	-286	-0-	89	1	915	2	Y	-0-					7
07	930 N	365	-0-	-565	-0-	43	1	321	2	Y	1					8
						1	9									
08	1085 N	387	-0-	-698	-0-	58	1	328	2	Y	1					9
						1	9									

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	2					7
						2	9									
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	Y	2					9
						2	9									
05	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	105	1	1240	2	Y	2					11
						2	9									
06	1380 N	1145	-0-	-235	-0-	86	1	1058	2	Y	1					12
						1	9									
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1853	2	Y	1					13
						1	9									
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	2	Y	-0-					13

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	69	1	815	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	57	1	700	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	60	1	724	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	67	1	810	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	885	2	Y	1			4
							1	9							
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	2			6
							2	9							
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	1			7
							1	9							
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-			7
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	Y	1			8
							1	9							
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	110	1	1334	2	Y	-0-			8

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	172	1	2050	2	Y	4			16
							4	9							
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	163	1	1989	2	Y	6			22
							7	9							
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	154	1	1810	2	Y	3			25
							3	9							
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	131	1	1611	2	Y	2			27
							2	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	144	1	1735	2	Y	3			30
							3	9							
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1915	2	Y	2			32
							2	9							

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	Y	1			3
							1	9							
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	Y	1			4
							1	9							
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	127	1	1502	2	Y	1			5
							1	9							
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	192	1	2360	2	Y	-0-			5
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	193	1	2331	2	Y	-0-			5
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	126	1	1527	2	Y	1			6
							1	9							

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	133	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	152	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	135	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1263	-0-	-628	-0-	97	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1253	-0-	-700	-0-	95	1	1158	2	N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

03	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	705	-0-	-3855	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	544	-0-	-1286	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	83	2	29	9	N	26					26
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					26
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					26
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					155
04	660	N	170	-0-	-490	-0-	170	2			N	-0-					155
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					155
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					155
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					155
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					155

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	542	-0-	-1138	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	199	-0-	-1121	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	800	-0-	-564	-0-	800	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

03	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	510	N	115	-0-	-395	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

03	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	480	N	95	-0-	-385	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					22
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					22
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					22
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					22
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					22

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

03	1116	N	683	-0-	-433	-0-	683	2			Y	-0-				-0-
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			Y	-0-				-0-
05	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-				-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-				-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-				-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GP OPERATING LLC 319452
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-				-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63		63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	27	-0-	27	171	27	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	24	-0-	24	195	24	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	22	-0-	22	217	22	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	247	30	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	19	-0-	19	266	19	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	284	18	3		N	-0-			-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

03	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	21	-0-	-759	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

03	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3871	-0-	871	871	3871	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2470	-0-	-630	241	2470	2			N	-0-					-0-
*08	2377	N	2136	-0-	-241	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2474	-0-	2474	2474	2474	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

03	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4485	-0-	1385	1385	4485	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3120	-0-	20	1405	3120	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-					-0-
08	434	N	159	-0-	-275	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-					-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	-0-	829	2		Y	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	-0-	718	2		Y	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	-0-	839	2		Y	-0-					-0-
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	-0-	819	2		Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2	N	-0-			-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			Y	-0-					1
04	1350	X	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			Y	-0-					1
05	1395	X	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			Y	-0-					1
06	1320	X	999	-0-	-321	-0-	999	2			Y	-0-					1
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					1
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	Y	1					2

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	730	-0-	-262	-0-	729	2	1	9	Y	1					5
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	711	2	1	9	Y	1					6
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					6
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					7
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					7
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					7

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					1
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					1
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-		-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
08	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
*08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-		-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2		N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-					-0-
05	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1057	2		N	-0-					-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-					-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2		N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					-0-
*08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-					-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	2		N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-					-0-
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

03	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	1849	2		N	-0-					-0-
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
05	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	1621	2		N	-0-					-0-
06	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2		N	-0-					-0-
07	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1347	2		N	-0-					-0-
08	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	1286	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2427	2	1	9	Y	1					12
04	2580	N	2238	-0-	-342	-0-	2235	2	3	9	Y	3					15
05	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2030	2	1	9	Y	1					16
06	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	1707	2	1	9	Y	1					17
07	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			Y	-0-					17
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2					19

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1590	2	6	9	Y	5	14	1			3
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1453	2	7	9	Y	6					9
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1399	2	3	9	Y	3					12
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1357	2	4	9	Y	4					16
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	13	1			6
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	Y	2					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	378	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					3
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1	9	Y	1					4
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					5
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	4	1			2
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1580	2	2	9	N	2	3	1			1
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1					2
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					2
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1					3
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	3	1			1
08	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	1709	2	1	9	N	1					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1					1
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	778	2	1	9	Y	1					2
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-					2
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	844	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					1

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	683	2	1	9	Y	1					2
04	870	N	561	-0-	-309	-0-	561	2			Y	-0-					2
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					2
06	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			Y	-0-					2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1995	-0-	-888	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	6	1			1
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	506	2	3	9	N	3					4
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	413	2	1	9	N	1					5
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	519	2	2	9	N	2					7
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	6	1			3
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1	4	1			1
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					3
05	1178	N	873	-0-	-305	-0-	873	2			N	-0-					3
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	789	2	1	9	N	1					4
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	929	2	2	9	N	2	4	1			2
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	2	3	9	N	3					39
04	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1904	2	9	9	N	8					47
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4					51
06	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	1477	2	2	9	N	2					53
07	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1852	2	2	9	N	2					55
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5					60

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					2
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

03	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

03	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4002	-0-	-948	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3811	-0-	-963	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4156	-0-	-711	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	660 N	397	-0-	-263	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	713 N	481	-0-	-232	-0-	481	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	808	-0-	-452	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

03	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	441	-0-	-1239	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1560	-0-	-455	-0-	1560	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

03	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

03	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	63	-0-	-1053	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	990	N	215	-0-	-775	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	992	N	419	-0-	-573	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	558	-0-	-3100	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					12
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					12
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					12
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					12
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					12
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					12

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					4
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					4
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					4
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					4
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					4
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					4

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

03	2170	X	1504	-0-	-666	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

03	2077	X	1370	-0-	-707	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1315	-0-	-515	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					14
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					14
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					14
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					14
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					14
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					14

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2194	-0-	-1154	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2106	-0-	-954	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					13
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					13
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					13
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					13
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					13
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					13

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	648	-0-	-252	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					15
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					15
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					15
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					15
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1664	-0-	-878	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1597	-0-	-713	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3632	-0-	532	532	3632	2			N	-0-					-0-
*08	3007	N	2475	-0-	-532	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	Y	6	19	1			4
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9					13
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4					17
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	Y	5					22
07	837	N	328	-0-	-509	-0-	324	2	4	9	Y	4	18	1			8
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					11

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	868 N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3		N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

03	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3		N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	2467	-0-	-1315	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	1895	-0-	-1765	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	3782 X	2306	-0-	-1476	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	3660 X	3062	-0-	-598	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

03	2883	X	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

03	1395	N	807	-0-	-588	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	780	N	448	-0-	-332	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	142	-0-	-1098	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	74	-0-	-1166	-0-	74	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

03	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4340	-0-	-62	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3595	-0-	-665	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

03	1457	N	803	-0-	-654	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	836	-0-	-604	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

03	1023 N	58	-0-	-965	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

03	806 N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	780 N	523	-0-	-257	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

03	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	1572	-0-	-691	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	2190 N	1145	-0-	-1045	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	875	-0-	-1078	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

03	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	690 N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

03	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	741	-0-	-369	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

03	2759 X	1543	-0-	-1216	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	2520 N	1878	-0-	-642	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2759 N	2640	-0-	-119	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	788	-0-	-562	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	691	-0-	-1262	-0-	691	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1241	-0-	-371	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1253	-0-	-824	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	848	-0-	-1162	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	912	-0-	-288	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	53	-0-	-1745	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

03	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1754	-0-	-436	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	770	-0-	-400	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	688	-0-	-632	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	862	-0-	-347	-0-	862	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

03	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	3			N	-0-					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

03	992 N	30	-0-	-962	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	870 N	76	-0-	-794	-0-	76	3	N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

03	1178	N	29	-0-	-1149	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

03	1085	N	38	-0-	-1047	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	89	1	2473	3	N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	83	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	92	1	1408	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

03	527	N	29	-0-	-498	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	50	1	890	3	N	-0-					-0-
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	49	1	748	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

03	4650	X	137	-0-	-4513	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	332	1	7391	3	N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	301	1	5139	3	N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	314	1	5549	3	N	-0-					-0-
*08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	312	1	4752	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

03	3131	X	114	-0-	-3017	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	166	1	5018	3	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	151	1	3383	3	N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	169	1	3432	3	N	-0-					-0-
*08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	186	1	3092	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610

SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

03	744	N	60	-0-	-684	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	720	N	153	-0-	-567	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

03	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					6
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					7
04	750	N	167	-0-	-583	-0-	167	2			Y	-0-					7
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

03	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					14
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					14
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					14
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					14

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	82	-0-	-1158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	990	N	240	-0-	-750	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	432	-0-	-622	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
04	810	N	166	-0-	-644	-0-	166	2			Y	-0-					6
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					6
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

03	1178	N	91	-0-	-1087	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	353	-0-	-727	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

03	1395	N	109	-0-	-1286	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	252	-0-	-1098	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	547	-0-	-569	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

03	496	N	36	-0-	-460	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	540	N	209	-0-	-331	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

03	1178	N	70	-0-	-1108	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	153	-0-	-987	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
04	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			Y	-0-					8
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					8
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

03	651	N	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	713	N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	56	-0-	-781	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	810	N	113	-0-	-697	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	837	N	154	-0-	-683	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3030	X	518	-0-	-2512	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3559	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1609	-0-	-1522	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3	Y	-0-			-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	Y	-0-			-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	1007	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3	Y	-0-			-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	1364	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1616	3	Y	-0-			-0-
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827 X	9750	-0-	-77	-0-	9287	3	463	9	Y	421	421	1			58
04	9510 X	7933	-0-	-1577	-0-	7432	3	501	9	Y	455	388	0	58	7	67
05	9827 X	5406	-0-	-4421	-0-	5303	3	103	9	Y	94					161
06	9450 X	6726	-0-	-2724	-0-	6726	3			Y	-0-	106	0			55
07	9765 X	5863	-0-	-3902	-0-	5832	3	31	9	Y	28	72	0			11
08	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					11

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					75
04	780 N	158	-0-	-622	-0-	158	2			Y	-0-					75
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					75
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					75
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					75
08	837 N	640	-0-	-197	-0-	640	2			Y	-0-					75

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					22
04	1050 N	103	-0-	-947	-0-	103	2			Y	-0-					22
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					22
06	1500 N	1268	-0-	-232	-0-	1268	2			Y	-0-					22
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					22
08	1891 N	933	-0-	-958	-0-	933	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	112	2			N	-0-					78
04	300 N	87	-0-	-213	-0-	87	2			N	-0-					78
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					78
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					78
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					78
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					78

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					58
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					58
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					58
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					58
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					58
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					58

UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

03	961	N	43	-0-	-918	-0-	43	2			N	-0-					82
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					82
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					82
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					82
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					82
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					82

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		694	-0-	694	694	694	2			N	-0-					-0-
05	1106	X	412	-0-	-694	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	251	-0-	-400	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

03	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	167	-0-	-484	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

03	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					18
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					18
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					18
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					17
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					17
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					17
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					17
08	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			N	-0-					17

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					3
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					3
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					75
04	540	N	106	-0-	-434	-0-	106	2			Y	-0-					75
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					75
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		426	-0-	426	864	426	2			Y	-0-					75

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

03	14B2 EXT		371	-0-	371	371	371	2	N	-0-			-0-
04	462	X	91	-0-	-371	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
07	372	X	285	-0-	-87	-0-	285	2	N	-0-			-0-
08	372	X	233	-0-	-139	-0-	233	2	N	-0-			-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

03	14B2 EXT		1194	-0-	1194	1194	1194	2	N	-0-			-0-
04	1465	X	271	-0-	-1194	-0-	271	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
*08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3760	-0-	760	760	3760	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2647	-0-	-453	307	2647	2	N	-0-			-0-
*08	2689	N	2382	-0-	-307	-0-	2382	2	N	-0-			-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					-0-
04	1316 X	283	-0-	-1033	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					20
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					20
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					20
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	N	3					135
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					135
05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					135
06	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					135
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					135
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					135

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

03	2015 X	1431	-0-	-584	-0-	1431	3			N	-0-					35
04	1950 X	1314	-0-	-636	-0-	1314	3			N	-0-					35
05	1550 X	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					35
06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					35
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					35
*08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					35

THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	6			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020 - P/A 02/19/20

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2559	3			N	-0-					156
04	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2983	3			N	-0-					156
05	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	3			N	-0-					156
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					156
07	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	3			N	-0-					156
08	3069	X	1858	-0-	-1211	-0-	1858	3			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	3			N	-0-					40
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					40
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					40
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					40
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					40
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			N	-0-					40

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	549	-0-	-3791	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	627	-0-	-3573	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	502	-0-	-3838	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	1920 X	522	-0-	-1398	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	1984 X	558	-0-	-1426	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	651 X	189	-0-	-462	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

03	899 N	31	-0-	-868	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020 - P/A 02/24/20

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

03	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	4	2	2	9	N	2			2
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-			2
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			2
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			2
*07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			2
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2			N	-0-			2
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			2
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			2
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			2
*07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			2
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	8	-0-	-147 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	90 N	30	-0-	-60 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-		159	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR	181	-0-	181	B	181		181	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	148	-0-	148	B	329		148	2	N	-0-					-0-
06	516 N	187	-0-	-329	B	-0-		187	2	N	-0-					-0-
*07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-		185	2	N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR	110	-0-	110	B	110		110	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	90	-0-	90	B	200		90	2	N	-0-					-0-
06	314 N	114	-0-	-200	B	-0-		114	2	N	-0-					-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113	2	N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
04 DELQ PR		176	-0-	176	B	176	176	2	N	-0-			-0-
05 DELQ PR		143	-0-	143	B	319	143	2	N	-0-			-0-
06	501 N	182	-0-	-319	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			117
04	2670	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			117
05	2759	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			117
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			117

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	1			113
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			113
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

03	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-				-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	3	N	-0-				-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-				-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	13	1	286	3	N	-0-				-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	14	1	279	3	N	-0-				-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-				-0-
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-				-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-				-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-				-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-				-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					65
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					65
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					65
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					65
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					65
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					65

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

03	527 X	110	-0-	-417	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	840 X	24	-0-	-816	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	868 X	110	-0-	-758	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	570 X	18	-0-	-552	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	589 X	258	-0-	-331	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

03	33263 X	32501	-0-	-762	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
04	32561 X	32561	-0-	-0-	-0-	32561	2			N	-0-					-0-
05	32581 X	26271	-0-	-6310	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
06	31530 X	11435	-0-	-20095	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
07	33635 X	25816	-0-	-7819	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
08	33635 X	32643	-0-	-992	-0-	32643	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

03	83317 X	83317	-0-	-0-	-0-	83317	2			N	-0-					-0-
04	81069 X	81069	-0-	-0-	-0-	81069	2			N	-0-					-0-
05	81922 X	81922	-0-	-0-	-0-	81922	2			N	-0-					-0-
06	78600 X	69660	-0-	-8940	-0-	69660	2			N	-0-					-0-
07	81220 X	77543	-0-	-3677	-0-	77543	2			N	-0-					-0-
08	81220 X	73162	-0-	-8058	-0-	73162	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

03	28239 X	28239	-0-	-0-	-0-	28239	2			N	-0-					-0-
04	27510 X	27255	-0-	-255	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
05	28427 X	23274	-0-	-5153	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
06	27510 X	12064	-0-	-15446	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
07	32838 X	32838	-0-	-0-	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
*08	30161 X	30161	-0-	-0-	-0-	30161	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	840 N	298	-0-	-542	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7520	-0-	-130	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6554	-0-	-1351	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2881	-0-	-4769	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7901	-0-	-4	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	227	-0-	-1273	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
*08	1986	N	1940	-0-	-46	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

03	19933	X	19708	-0-	-225	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	19118	-0-	-142	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	16646	-0-	-3132	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	12402	-0-	-6708	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
07	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
*08	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

03	53635	X	53635	-0-	-0-	-0-	53635	2			N	-0-					-0-
04	51911	X	51911	-0-	-0-	-0-	51911	2			N	-0-					-0-
05	50685	X	33157	-0-	-17528	-0-	33157	2			N	-0-					-0-
06	51900	X	25775	-0-	-26125	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
07	53630	X	32794	-0-	-20836	-0-	32794	2			N	-0-					-0-
08	53630	X	52427	-0-	-1203	-0-	52427	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

03	31155	X	30794	-0-	-361	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
04	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	27968	-0-	-3094	-0-	27968	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	24005	-0-	-5875	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					N	-0-					-0-
*08	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	35551	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014 X	4570	-0-	-1444	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	4024	-0-	-1796	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	2955	-0-	-2966	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	923	-0-	-4807	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	3641	-0-	-2280	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*08	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

03	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

03	5146 X	4938	-0-	-208	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	4607	-0-	-883	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	4314	-0-	-1359	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5045	-0-	-445	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3538	-0-	-1608	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	887	-0-	-1873	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1537	-0-	-173	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

03	35061 X	34721	-0-	-340	-0-	34721	2			N	-0-					-0-
04	33930 X	33646	-0-	-284	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
05	35061 X	26104	-0-	-8957	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
06	33930 X	10793	-0-	-23137	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
07	34875 X	19075	-0-	-15800	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
08	34782 X	31827	-0-	-2955	-0-	31827	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

03	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	23090	2		N	-0-			-0-
04	22440 X	21342	-0-	-1098	-0-	21342	2		N	-0-			-0-
05	23219 X	15112	-0-	-8107	-0-	15112	2		N	-0-			-0-
06	22470 X	6139	-0-	-16331	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
07	23219 X	15717	-0-	-7502	-0-	15717	2		N	-0-			-0-
08	23095 X	21271	-0-	-1824	-0-	21271	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

03	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	37855	2		N	-0-			-0-
04	36831 X	36831	-0-	-0-	-0-	36831	2		N	-0-			-0-
05	37231 X	33365	-0-	-3866	-0-	33365	2		N	-0-			-0-
06	36030 X	18807	-0-	-17223	-0-	18807	2		N	-0-			-0-
07	37231 X	-0-	-0-	-37231	-0-				N	-0-			-0-
*08	41167 X	41167	-0-	-0-	-0-	41167	2		N	-0-			-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1569	-0-	-275	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1581	#	3	-0-	-1578	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

03	20057	X	1445	-0-	-18612	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	314	-0-	-19366	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					-0-
06	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					-0-
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

03	23622	X	2216	-0-	-21406	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
05	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
06	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
07	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

03	32519	X	1813	-0-	-30706	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	31470	X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
05	31775	X	-0-	-0-	-31775	-0-					N	-0-					-0-
06	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					N	-0-					-0-
07	31775	X	-0-	-0-	-31775	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

03	24614	X	24105	-0-	-509	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	23461	-0-	-329	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20113	-0-	-4191	-0-	20113	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	8043	-0-	-15477	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
*08	30916	X	30916	-0-	-0-	-0-	30916	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

03	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4178	-0-	-968	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1802	-0-	-3178	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4206	-0-	-940	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
07	3627 X	2964	-0-	-663	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
08	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2			N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1501	3	26	9	N	24			75
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	3	22	9	N	20			95
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	N	10			105
06	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	1370	3	14	9	N	13			118
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	3	17	9	N	15			133
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	3	4	9	N	4			137

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1393	3	30	9	N	27	191	1			86
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	3	22	9	N	20					106
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	3	6	9	N	5					111
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1441	3	34	9	N	31					142
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1392	3	29	9	N	26					168
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	3	15	9	N	14					182

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2387	3	87	9	N	79	189	1			71
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2426	3	31	9	N	28					99
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2482	3	35	9	N	32					131
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2367	3	39	9	N	35					166
07	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2481	3	53	9	N	48	180	1			34
08	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	2411	3	22	9	N	20					54

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

03	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3607	2	6	9	N	5					136
04	3514 R	3514	-0-	-0-	-0-	3513	2	1	9	N	1					137
05	3789 R	3789	-0-	-0-	-0-	3772	2	17	9	N	15					152
06	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3878	2	31	9	N	28	158	1			22
07	4246 R	4246	-0-	-0-	-0-	4218	2	28	9	N	25					47
*08	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					47

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					49
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					83
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					86
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					86
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					86
*07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					86
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					87
04	420	#	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1					88
05	434	#	383	-0-	-51	-0-	381	2	2	9	N	2					90
06	420	#	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	N	2					92
*07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	534	2	55	9	N	50	121	1			21
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*07	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					176
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					179
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					180
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					180
07	310	#	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	N	1					181
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					181

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	242	2	20	9	N	18					84
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	N	14					98
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					99
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					100
*07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	57	1			46
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					46

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

03	527 #	519	-0-	-8	-0-	493	2	26	9	Y	24					100
04	540 #	473	-0-	-67	-0-	460	2	13	9	Y	12					112
05	DLQ G-10	424	-0-	424	424	423	2	1	9	Y	1					113
06	DLQ G-10	403	-0-	403	827	403	2			Y	-0-	40	1			73
*07	1266 R	439	-0-	-827	-0-	430	2	9	9	Y	8					81
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15					76
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	N	14					90
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					91
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	34	1			57
*07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	375	2	13	9	N	12					69
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					69

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					84
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					84
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2					86
07	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					86
*08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	N	2					88

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	N	2					110
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	N	1					111
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	18	3	6	9	N	5					116
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					116
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					116
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					116

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					45
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					45
05	589	N	45	-0-	-544	-0-	45	2			N	-0-					45
06	570	N	196	-0-	-374	-0-	196	2			N	-0-					45
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					45

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	17	1	1182	2	N	-0-					50
04	1500	N	1061	-0-	-439	-0-	11	1	1050	2	N	-0-					50
05	1116	N	899	-0-	-217	-0-	11	1	888	2	N	-0-					50
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	16	1	1076	2	N	-0-					50
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1089	2	N	-0-					50
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	23	1	1489	2	N	-0-					50

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

03	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	19	1	1373	2	N	-0-					89
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	15	1	1383	2	N	-0-					89
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	18	1	1465	2	N	-0-					89
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1387	2	N	-0-					89
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	28	1	1403	2	N	-0-					89
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	33	1	1464	2	N	-0-					89

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	15	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	11	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	12	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	14	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	19	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	21	1	931	2	N	-0-					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

03	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	21	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	17	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	19	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	23	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	31	1	1506	2	N	-0-					-0-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	2	N	-0-					-0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

03	1054	N	122	-0-	-932	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	165	-0-	-855	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	192	-0-	-862	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

03	1116	N	75	-0-	-1041	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	690	N	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	310	-0-	-806	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

03	527 N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	660 N	93	-0-	-567	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	589 N	52	-0-	-537	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

03	1302 N	220	-0-	-1082	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	208	-0-	-992	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	961 N	392	-0-	-569	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	899	N	321	-0-	-578	-0-	321	2			N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

03	992	N	474	-0-	-518	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	960	N	157	-0-	-803	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04	630 N	388	-0-	-242	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	961 N	741	-0-	-220	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

03	1023 N	265	-0-	-758	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	480 N	71	-0-	-409	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. 696678
TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3627 N	3591	-0-	-36 B	-0-	628	1	2927	2	Y	33					173
						36	9									
04	3041 N	3041	-0-	-0- B	-0-	481	1	2559	2	Y	1	129	1			45
						1	9									
05	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	344	1	2342	2	Y	-0-					45
06	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	395	1	1889	2	Y	12					57
						13	9									
07	2334 N	2014	-0-	-320 B	-0-	488	1	1495	2	Y	28					85
						31	9									
*08	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	386	1	1683	2	Y	-0-					85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6209																
03	4030	4230	-0-	200 B	6409	1367	1	2177	2	N	624	564	1			127
						686	9									
04	0	2680	-0-	2680 B	9089	932	1	1448	2	N	273	366	1			34
						300	9									
05	0	7565	-0-	7565 B	16654	969	1	6596	2	N	-0-					34
06	0	1160	-0-	1160 B	17814	413	1	539	2	N	189	174	1			49
						208	9									
07	3348	1496	-0-	-1852 B	15962	991	1	189	2	N	287	270	1			66
						316	9									
08	0	2279	-0-	2279 B	18241	1084	1	803	2	N	356	380	1			42
						392	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18241																

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122006																
03	9164	446	-0-	-8718 B	113288	75	1	352	2	Y	17					82
						19	9									
04	0	-0-	-0-	-0- B	113288					Y	-0-					82
05	0	-0-	-0-	-0- B	113288					Y	-0-					82
06	0	5595	-0-	5595 B	118883	967	1	4628	2	Y	-0-					82
07	6317 N	3959	-0-	-2358 B	116525	969	1	2970	2	Y	18					100
						20	9									
08	0 N	6824	-0-	6824 B	123349	1269	1	5526	2	Y	26	123	1			3
						29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 123349																

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

03	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-		N	-0-		-0-
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-		N	-0-		-0-
05	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-		N	-0-		-0-
06	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-		N	-0-		-0-
07	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-		N	-0-		-0-
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-		N	-0-		-0-
05	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-		N	-0-		-0-
06	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-		N	-0-		-0-
07	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	46	1	704	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			35
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			35
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			35
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			35
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1013	8	-0-	-1005	-0-	8	2		N	-0-			4
04	210 N	29	-0-	-181	-0-	29	2		N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	160	-0-	160	285	160	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT	105	-0-	105	390	105	2			N	-0-					32
05	14B DENY	78	-0-	78	468	78	2			N	-0-					32
06	14B2 EXT	143	-0-	143	611	143	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT	130	-0-	130	741	130	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT	75	-0-	75	816	75	2			N	-0-					32

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					8
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					8
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					8
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					8
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1029	3	21	9	Y	19	64	1			32
04	1170 N	953	-0-	-217	-0-	929	3	24	9	Y	22					54
05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1054	3	18	9	Y	16					70
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1038	3	28	9	Y	25	64	1			31
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1090	3	23	9	Y	21					52
08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	1074	3	24	9	Y	22	55	1			19

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

03	279 N	252	-0-	-27	-0-	234	3	18	9	Y	16					34
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	239	3	22	9	Y	20	44	1			10
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	197	3	21	9	Y	19					29
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	169	3	9	9	Y	8					37
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	185	3	15	9	Y	14	38	1			13
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	214	3	17	9	Y	15					28

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	240	3	7	9	N	6					167
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	293	3	3	9	N	3					170
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	3	1	9	N	1					171
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					171
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					171
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	N	1	148	1			24

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

03	372 #	255	-0-	-117	-0-	139	3	116	9	N	105	183	1			26
04	360 #	90	-0-	-270	-0-	84	3	6	9	N	5					31
05	372 #	91	-0-	-281	-0-	79	3	12	9	N	11					42
06	240 #	188	-0-	-52	-0-	99	3	89	9	N	81					123
07	248 #	75	-0-	-173	-0-	53	3	22	9	N	20					143
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	62	3	74	9	N	67	173	1			37

KICKAPOO BEND (STRAWN) 49152 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO NORTH WELL #: 6 RRCID -> 289372 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3796 - 3806

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3250	-0-	-0-	-3250	-0-			N	-0-			-0-
05	20150	1581	-0-	-18569	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
06	19500	1550	-0-	-17950	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
07	0	620	-0-	620 B	620	620	2	N	-0-			-0-
08	0 N	909	-0-	909 B	1529	909	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1529

KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			54
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			56
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	1			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			58

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-				-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1 9	Y	1				1
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		Y	-0-	1	1		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-				-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-				-0-
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3		Y	-0-				-0-

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA) 49418 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287514 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11097 - 11778

03	1953 N	1238	-0-	-715	-0-	1191	3	47 9	N	43				120
04	1860 N	1089	-0-	-771	-0-	1066	3	23 9	N	21	49	0		92
05	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1694	3	67 9	N	61	40	0		113
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1950	3	83 9	N	75	45	0		143
*07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1066	3	23 9	N	21				164
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	7				171

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2020

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

03	527	N	503	-0-	-24	-0-	491	2	12	9	N	11		125
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	471	2	8	9	N	7		132
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17	9	N	15		147
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15		162
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	479	2	14	9	N	13		175
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	476	2	13	9	N	12		187

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3		N	-0-		-0-
04	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3		N	-0-		-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-		-0-
06	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-		-0-
08	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3		N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-		80
04	180	N	84	-0-	-96	B	-0-	84	3		N	-0-		80
05	341	N	42	-0-	-299	B	-0-	42	3		N	-0-		80
06	150	N	52	-0-	-98	B	-0-	52	3		N	-0-		80
07	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	36	3		N	-0-		80
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3		N	-0-		80

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	558	-0-	-310	-0-	558	2		N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	735	-0-	-319	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	992 N	805	-0-	-187	-0-	805	3		N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

03	1829 N	301	-0-	-1528	-0-	31	1	270	2	N	-0-		42
04	1590 N	30	-0-	-1560	-0-	30	1			N	-0-		42
05	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	1379	2	N	-0-		42
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	30	1	1912	2	N	-0-		42
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	31	1	1921	2	N	-0-		42
*08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	-0-		42

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2		70
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1		71
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	N	2		73
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	N	1		74
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	N	1		75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			24
05	DLQ G-10	63	-0-	63	69	63	2		Y	-0-			24
06	DLQ G-10	47	-0-	47	116	47	2		Y	-0-			24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116				Y	NO RPT			24
08	DLQ G-10	8	-0-	8	124	8	2		Y	-0-			24

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-			30
05	DLQ G-10	141	-0-	141	154	141	2		Y	-0-			30
06	DLQ G-10	106	-0-	106	260	106	2		Y	-0-			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	260				Y	NO RPT			30
08	DLQ G-10	19	-0-	19	279	19	2		Y	-0-			30

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	45	-0-	45	49	45	2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	34	-0-	34	83	34	2		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83				Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	6	-0-	6	89	6	2		Y	-0-			13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			41
05	DLQ G-10	112	-0-	112	122	112	2		Y	-0-			41
06	DLQ G-10	85	-0-	85	207	85	2		Y	-0-			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	207				Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	15	-0-	15	222	15	2		Y	-0-			41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			79
05	DLQ G-10	174	-0-	174	190	174	2		Y	-0-			79
06	DLQ G-10	131	-0-	131	321	131	2		Y	-0-			79
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321				Y	NO RPT			79
08	DLQ G-10	24	-0-	24	345	24	2		Y	-0-			79

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			134
05	DLQ G-10	232	-0-	232	253	232	2		Y	-0-			134
06	DLQ G-10	175	-0-	175	428	175	2		Y	-0-			134
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	428				Y	NO RPT			134
08	DLQ G-10	31	-0-	31	459	31	2		Y	-0-			134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			65
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			7
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PETEX 659782
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			88
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			88
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			88
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			88
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			88
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			88

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	12	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	15	3	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	21	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	24	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	27	3	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	29	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

03	434 N	210	-0-	-224	-0-	209	3	1	9	N	1					135
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	294	3	2	9	N	2					137
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	339	3	1	9	N	1					138
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	153	3	2	9	N	2					140
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	238	3	1	9	N	1					141
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	271	3	1	9	N	1					142

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FORELAND OPERATING, LLC 275732

DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

03	DLQ G-10	443	-0-	443	443	440	2	3	9	Y	3	4	1			103
04	DLQ G-10	402	-0-	402	845	398	2	4	9	Y	4	7	1			100
05	DLQ G-10	456	-0-	456	1301	450	2	6	9	Y	5					105
06	1731 N	430	-0-	-1301	-0-	423	2	7	9	Y	6	11	1			100
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	Y	12	11	1			101
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					101

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

03	DLQ G-10	188	-0-	188	188	185	2	3	9	Y	3	4	1			68
04	DLQ G-10	172	-0-	172	360	168	2	4	9	Y	4	7	1			65
05	DLQ G-10	195	-0-	195	555	189	2	6	9	Y	5					70
06	740 N	185	-0-	-555	-0-	178	2	7	9	Y	6	11	1			65
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	182	2	13	9	Y	12	11	1			66
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					66

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

03	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	680	2	1	9	N	1					7
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					7
05	558	N	431	-0-	-127	-0-	430	2	1	9	N	1					8
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	510	2	1	9	N	1					9
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					9
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					2
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					2
05	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			Y	-0-					2
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	435	2			Y	-0-					2
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					2
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					7
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					8
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					8
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1					9
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					9
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	1107	2	1	9	Y	1					28
04	1680	X	1192	-0-	-488	-0-	1189	2	3	9	Y	3					31
05	1736	X	1125	-0-	-611	-0-	1123	2	2	9	Y	2					33
06	1170	X	285	-0-	-885	-0-	281	2	4	9	Y	4					37
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					37
*08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					37

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	953	-0-	-411	-0-	953	2			Y	-0-					1
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					1
05	1054 N	805	-0-	-249	-0-	804	2	1	9	Y	1					2
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					2
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					2
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					2

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	Y	3					6
04	1500 N	734	-0-	-766	-0-	733	2	1	9	Y	1					7
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					8
06	1260 N	673	-0-	-587	-0-	671	2	2	9	Y	2					10
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					10
08	1178 N	659	-0-	-519	-0-	659	2			Y	-0-					10

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4					7
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	Y	1					8
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	Y	1					9
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3387	2	3	9	Y	3					12
07	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					12
*08	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					12

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	Y	5					9
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					11
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	Y	1					12
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	Y	4					16
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					16
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					16

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

03	3100 N	3627	-0-	527	695	3596	2	31	9	Y	28					55
04	3650 X	2955	-0-	-695	-0-	2943	2	12	9	Y	11					66
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	Y	6					72
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3980	2	24	9	Y	22					94
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					94
*08	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					94

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

03	1023 N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	775 N	526	-0-	-249	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	720 N	503	-0-	-217	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2	4	1			1
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					2
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1					3
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	672	2	1	9	N	1					4
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-	3	1			1
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1					2

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1553	2	4	9	N	4	14	1			3
04	1770	N	1076	-0-	-694	-0-	1068	2	8	9	N	7					10
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					12
06	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1311	2	4	9	N	4					16
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1032	2	3	9	N	3	13	1			6
08	1457	N	843	-0-	-614	-0-	841	2	2	9	N	2					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	2	7	9	Y	6	19	1			4
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	619	2	10	9	Y	9					13
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4					17
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	449	2	6	9	Y	5					22
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	Y	4	18	1			8
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	2	3	9	Y	3					11

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	Y	1					1
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					1
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					1
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3	8	1			2
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	303	2	3	9	Y	3					5
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					7
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2					9
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	Y	1	7	1			3
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	267	2	1	9	Y	1					4

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	629	-0-	-301	-0-	617	2	12	9	Y	11	35	1			8
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1050	2	18	9	Y	16					24
05	899	N	393	-0-	-506	-0-	386	2	7	9	Y	6					30
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	351	2	11	9	Y	10					40
07	1116	N	678	-0-	-438	-0-	671	2	7	9	Y	6	32	1			14
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	2	7	9	Y	6					20

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1656	2	3	9	Y	3					4
05	3100	N	3435	-0-	335	335	3434	2	1	9	Y	1					5
06	3000	N	2869	-0-	-131	204	2868	2	1	9	Y	1					6
07	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1456	2	1	9	Y	1	5	1			2
08	1767	X	1131	-0-	-636	-0-	1130	2	1	9	Y	1					3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

03	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

03	1798	N	1226	-0-	-572	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	959	-0-	-241	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	910	-0-	-392	-0-	910	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	Y	-0-			1
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3	Y	-0-			1
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			1
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-			1
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			1
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	Y	-0-			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3	N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-			-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3	N	-0-			-0-
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

03	496	N	18	-0-	-478	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	37	1	498	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

03	713 N	35	-0-	-678	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
04	600 N	35	-0-	-565	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	3	N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	909	-0-	-207	-0-	58	1	851	3	N	-0-			-0-

LOHN (STRAWN 900) 54415 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
3H CONSULTING, LLC 953815
JIMMY MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 282660 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 960 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

03	1550 N	1000	-0-	-550	-0-	59	1	917	3	Y	22					84
						24	9									
04	1380 N	985	-0-	-395	-0-	59	1	922	3	Y	4					88
						4	9									
05	1333 N	908	-0-	-425	-0-	54	1	851	3	Y	3					91
						3	9									
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	53	1	825	3	Y	10					101
						11	9									
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	35	91	1			45
						39	9									
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	43	1	676	3	Y	-0-					45

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	847	-0-	-579	-0-	847	2			N	-0-					35
04	1260 N	704	-0-	-556	-0-	704	2			N	-0-					35
05	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					35
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					35
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					35
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

03	3875 X	855	-0-	-3020	-0-	855	2			Y	-0-					112
04	3150 X	1240	-0-	-1910	-0-	1240	2			Y	-0-					112
05	3255 X	1917	-0-	-1338	-0-	1917	2			Y	-0-					112
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					112
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					112
*08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

03	837 N	374	-0-	-463	-0-	374	2			Y	-0-					74
04	840 N	421	-0-	-419	-0-	421	2			Y	-0-					74
05	806 N	537	-0-	-269	-0-	537	2			Y	-0-					74
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					74
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					74
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

03	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					9
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					9
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					9
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					9
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					9
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					9

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

03	1085 N	356	-0-	-729	-0-	356	2			Y	-0-					28
04	1050 N	481	-0-	-569	-0-	481	2			Y	-0-					28
05	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2			Y	-0-					28
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					28
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					28
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					28

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			4
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			4
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-			4
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			4
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			4

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

03	0	W	164	-0-	164	673	164	3	N	-0-			-0-
04	0	W	149	-0-	149	822	149	3	N	-0-			-0-
05	0	W	162	-0-	162	984	162	3	N	-0-			-0-
06	0	W	185	-0-	185	1169	185	3	N	-0-			-0-
07	0	W	199	-0-	199	1368	199	3	N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1368			N	NO RPT			-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017 - P/A 04/06/16

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017 - P/A 01/12/16

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

03	217	N	11	-0-	-206	-0-	6	1	5	3	N	-0-				-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	70	1	48	3	N	-0-				-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	111	1	53	3	N	-0-				-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	28	1	17	3	N	-0-				-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	N	-0-				-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	31	1	12	3	N	-0-				-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					25
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	393	2	3	9	N	3	11	1			17
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2					19
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					20
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	401	2	1	9	N	1					21
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	402	2	N	1					22
							1	9									

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					12
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	219	2	1	9	N	1	5	1			8
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					9
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					9
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					10
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	N	-0-					10

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					5
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					5
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					29
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	15	1			17
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					19
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					22
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					23
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	29	1	601	2	N	2					25
							2	9									

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					18
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	406	2	2	9	N	2	9	1			11
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					13
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					14
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1	9	N	1					15
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	2	N	-0-					15

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364 X	42	-0-	-322	-0-	42	2			N	-0-					1
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					1
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					1
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					1

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					56
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1097	2	7	9	N	6	27	1			35
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	N	4					39
06	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1064	2	4	9	N	4					43
07	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1087	2	2	9	N	2					45
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	53	1	1091	2	N	3					48
						3	9									

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

03	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					102
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					102
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					102
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					99
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					164
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					164
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					164
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

03	434	N	264	-0-	-170	-0-	28	1	137	3	N	90					155
							99	9									
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	28	1	192	3	N	79	176	1			58
							87	9									
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	198	3	N	106					164
							117	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	81	170	1			75
							89	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	135	172	1			38
							149	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	181	3	N	115					153
							127	9									

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
DELFIN OPERATING, LLC 212175
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	200	2	26	9	N	24					324
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					324
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					324
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	2	9	9	N	8					332
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	N	12	164	1			180
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	2	40	9	N	36					216

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	3	N	-0-					-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

03	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

03	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					80
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					80
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					80
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					80
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					80
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					80

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

03	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					4
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					4
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					4
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					4
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					4
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					8
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					8
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					8
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					8
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					8
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					40
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					40
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					40
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					40
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					40
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	-0-					2
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	36	1	379	3	N	-0-					2
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	31	1	325	3	N	-0-					2
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	31	1	325	3	N	-0-					2
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	29	1	288	3	N	-0-					2
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	388	3	N	1					3
						1	9									

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

03	186 N	128	-0-	-58	-0-	12	1	115	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	12	1	101	3	N	-0-					3
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	15	1	101	3	N	-0-					3
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	N	-0-					3
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	N	-0-					3
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-					3

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					10
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					10
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					10
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					10
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-	1	1			5
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					5
							492	3									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					5
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					5
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					5

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	N	5	4	1			6
							6	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	2	5	1			3
							2	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	2	2	N	2	2	1			3
							1283	3	2	9							
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	2	2	1			3
							486	3	2	9							
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	2	2	1			4
							2	9									

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC 028617
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC 028617
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) 58843 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BARNETT ENERGY, INC. 051290
BATATA WELL #: 3 RRCID -> 286280 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	66	1	1613	2	Y	82	81	1			68
						90	9									
04	DLQ G-10	1458	-0-	1458	3227	51	1	1333	2	Y	67	80	1			55
						74	9									
05	DLQ G-10	1765	-0-	1765	4992	65	1	1625	2	Y	68					123
						75	9									
06	DLQ G-10	1412	-0-	1412	6404	64	1	1286	2	Y	56	100	1			79
						62	9									
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	8279	66	1	1730	2	Y	72	99	1			52
						79	9									
*08	10159 R	1880	-0-	-8279	-0-	66	1	1740	2	Y	67	61	1			58
						74	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

03	DLQ G-10	4800	-0-	4800	4800	190	1	4610	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3955	-0-	3955	8755	147	1	3808	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4827	-0-	4827	13582	185	1	4642	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3857	-0-	3857	17439	184	1	3673	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5134	-0-	5134	22573	190	1	4944	2	Y	-0-					-0-
*08	19844	5161	-0-	-14683	7890	190	1	4971	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

03	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	57	1	1383	2	Y	40	40	1			34
						44	9									
04	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2707	44	1	1142	2	Y	34	40	1			28
						37	9									
05	DLQ G-10	1485	-0-	1485	4192	56	1	1393	2	Y	33					61
						36	9									
06	DLQ G-10	1188	-0-	1188	5380	55	1	1102	2	Y	28	50	1			39
						31	9									
07	DLQ G-10	1581	-0-	1581	6961	57	1	1483	2	Y	37	50	1			26
						41	9									
*08	8546 R	1585	-0-	-6961	-0-	57	1	1491	2	Y	34	31	1			29
						37	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

03	14B2 EXT	227	-0-	227	469	115	2	112	9	N	102	101	1			85
04	14B2 EXT	187	-0-	187	656	95	2	92	9	N	84	100	1			69
05	14B2 EXT	208	-0-	208	864	116	2	92	9	N	84					153
06	1032 R	168	-0-	-864	-0-	92	2	76	9	N	69	124	1			98
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	124	2	100	9	N	91	124	1			65
08	217 #	216	-0-	-1	-0-	124	2	92	9	N	84	76	1			73

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	2	N	82	81	1			68
							90	9									
04	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	67	80	1			55
							74	9									
05	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	56	1	1393	2	N	68					123
							75	9									
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	56	100	1			79
							62	9									
07	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	N	72	99	1			52
							79	9									
*08	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1491	2	N	67	61	1			58
							74	9									

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		129
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3	N	-0-		129
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		129
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		129
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		129
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		129

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	1299	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2454	1155	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3596	1142	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1080	-0-	1080	4676	1080	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1033	-0-	1033	5709	1033	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1043	-0-	1043	6752	1043	2			Y	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

03	1426 #	1084	-0-	-342	-0-	1056	3	28	9	Y	25					61
04	1230 #	1096	-0-	-134	-0-	1081	3	15	9	Y	14					75
05	1240 #	974	-0-	-266	-0-	953	3	21	9	Y	19					94
06	1140 #	377	-0-	-763	-0-	345	3	32	9	Y	29					123
07	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1623	3	54	9	Y	49	146	1			26
*08	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1199	3	29	9	Y	26					52

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

03	465 #	416	-0-	-49	-0-	409	3	7	9	Y	6					40
04	450 #	369	-0-	-81	-0-	366	3	3	9	Y	3					43
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	Y	5					48
06	470 R	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8					56
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	424	3	13	9	Y	12	36	1			32
*08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	541	3	7	9	Y	6					38

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

03	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	3	N	-0-			80
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			80
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			80
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			80
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

03	10	N	10	-0-	-0-	B	-38310	10	2		N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-38310	10	2		N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-38310	10	2		N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-38310	10	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-38310				N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-38310	10	2		N	-0-					-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0- B	-18966	6	2			N	-0-					19
04	6	N	6	-0-	-0- B	-18966	6	2			N	-0-					19
05	6	N	2	-0-	-4 B	-18966	2	2			N	-0-					19
06	6	N	2	-0-	-4 B	-18966	2	2			N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18966					N	-0-					19
08	2	N	2	-0-	-0- B	-18966	2	2			N	-0-					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

03	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-48					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-48	2	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
06	DELQ PR		77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1					135
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	22	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

03	DLQ G-10		573	-0-	573	1750	572	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		723	-0-	723	2473	723	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1010	-0-	1010	3483	1004	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4516	1033	2			Y	-0-					-0-
*07		N	2600	-0-	-919	3597	1663	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08		N	0	NO RPT	-0-	-0-	3597				Y	NO RPT					-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					4
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					3
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

03	175	N	145	-0-	-30	-0-	145	2			Y	-0-					5
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					5
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					5
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					5
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					3
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					3
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					3
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					53
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					53

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	967	2	37	9	Y	34	35	1			34
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	858	2	62	9	Y	56	48	1			42
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	567	2	12	9	Y	11					53
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1					54
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1					55
08	589	N	367	-0-	-222	-0-	366	2	1	9	Y	1	38	1			18

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	324	-0-	-1412	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921

MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) //CONT.// 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	124	1	786	3	N	-0-					93
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	120	1	694	3	N	-0-					93
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	124	1	777	3	N	-0-					93
06	870	#	593	-0-	-277	-0-	104	1	489	3	N	-0-					93
07	899	#	620	-0-	-279	-0-	60	1	560	3	N	-0-					93
*08	925	R	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	3	N	-0-					93

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	808	2	Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-			-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	89	1	1466	2	Y	-0-			-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	133	1	2052	2	Y	-0-			-0-
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	-0-			-0-

NEVA, WEST (CANYON) 65023 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 288212 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050

03	465	389	-0-	-76	9535	389	2			N	-0-			-0-
04	10099	507	-0-	-9592	-0-	507	2			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	390 N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
AVAD OPERATING, LLC 037877
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	775 N	474	-0-	-301 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	630 N	469	-0-	-161 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
*08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CARDONA, LLC 130837
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			4

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
DE3 OPERATING LLC 518310
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-					-0-
04	900	N	473	-0-	-427	-0-	473	3		N	-0-					-0-
05	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3		N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3		N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					-0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					-0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1		N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570

03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

03	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	2077	3	19	9	N	17					221
04	2070 N	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			N	-0-					221
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	3	8	9	N	7					228
06	2040 N	1435	-0-	-605	-0-	1435	3			N	-0-					228
07	1860 N	1316	-0-	-544	-0-	1316	3			N	-0-					228
08	1953 N	1278	-0-	-675	-0-	1278	3			N	-0-					228

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			Y	-0-					69
04	1140	N	70	-0-	-1070	-0-	70	3			Y	-0-					69
05	992	N	612	-0-	-380	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	8			69
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					69
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					69
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					69

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					4
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					4
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	233	106	2			Y	-0-					4

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					77
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					77
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	77	35	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					107
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					107
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					107
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					107
08	DLQ G-10		413	-0-	413	1097	413	2			Y	-0-					107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		246	-0-	246	543	246	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					80
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					80
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					80
07	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					80

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	630	N	238	-0-	-392	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	524	2	66	9	N	60					60
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	170	2	44	9	N	40					40
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					40

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					4
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					4

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	134	-0-	134	295	134	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	141	-0-	141	311	141	2		Y	-0-			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	126	-0-	126	289	126	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	110	-0-	110	110	110	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	67	-0-	67	177	67	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	1370	-0-	1370	1370	1370	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		576	-0-	576	1193	576	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		681	-0-	681	681	681	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					37
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					37
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					37

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1064	-0-	1064	1064	1064	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1002	-0-	1002	1002	1002	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					114
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					114

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	455	-0-	455	866	455	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	485	-0-	485	1542	485	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	1124	-0-	1124	1124	1124	2		Y	-0-			-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	682	-0-	682	682	682	2		Y	-0-			-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			20
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			20
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			20
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			20

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.		150	-0-	150	150	150	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.		54	-0-	54	204	54	2		Y	-0-					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.		292	-0-	292	292	292	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.		125	-0-	125	417	125	2		Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	297	-0-	297	630	297	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	172	-0-	172	391	172	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	318	-0-	318	1425	318	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	706	-0-	706	1370	706	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	360	-0-	360	703	360	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	532	-0-	532	532	532	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					209
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					209
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					209
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2089	2	17	9	N	15	84	1			140
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	N	17					157
08	1891 X	1748	-0-	-143	-0-	1734	2	14	9	N	13					170

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					106
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					106
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					106
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2854	2	9	9	N	8	59	1			55
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2407	2	13	9	N	12					67
08	2201 X	2168	-0-	-33	-0-	2158	2	10	9	N	9					76

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	341 N	340	-0-	-1	-0-	77	1	260	3	Y	3					7
						3	9									
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	40	1	230	3	Y	4					11
						4	9									
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	221	3	Y	3					14
						3	9									
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	116	1	265	3	Y	3					17
						3	9									
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	117	1	268	3	Y	3					20
						3	9									
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	107	1	242	3	Y	2					22
						2	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	806 N	452	-0-	-354	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-					-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3		N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

03	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3		N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

03	682	N	673	-0-	-9	-0-	152	1	513	3	Y	7					22
							8	9									
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	83	1	476	3	Y	7					29
							8	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	120	1	515	3	Y	6					35
							7	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	213	1	486	3	Y	6					41
							7	9									
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	232	1	531	3	Y	5					46
							6	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	221	1	501	3	Y	5					51
							6	9									

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	Y	4			8
						4	9							
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	304	3	Y	4			12
						4	9							
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	Y	4			16
						4	9							
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	107	1	244	3	Y	3			19
						3	9							
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	115	1	264	3	Y	3			22
						3	9							
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	114	1	259	3	Y	3			25
						3	9							

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	292	1	980	3	Y	13			27
						14	9							
04	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	167	1	957	3	Y	15			42
						17	9							
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	235	1	1005	3	Y	12			54
						13	9							
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	441	1	1004	3	Y	13			67
						14	9							
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	458	1	1047	3	Y	10			77
						11	9							
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	435	1	984	3	Y	10			87
						11	9							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

03	2108	X	1390	-0-	-718	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	660	X	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	527	X	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	412	-0-	-938	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	414	-0-	-981	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3	N	-0-			-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3	N	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3	N	-0-			-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					2
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	620	2	1	9	Y	1					3
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					3
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					3
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	Y	1					6
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	256	2	1	9	Y	1					7
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					7
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					7
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					7
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	344	2	11	9	Y	10					139
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			Y	-0-					139
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					146
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	Y	7	132	1			21
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	259	2	10	9	Y	9					30
08	496	N	157	-0-	-339	-0-	149	2	8	9	Y	7					37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	838	2	1	9	Y	1					56
04	1140	N	627	-0-	-513	-0-	626	2	1	9	Y	1					57
05	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	2			Y	-0-					57
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	47	1			10
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					10
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			Y	-0-					10

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					105
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					105
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					105
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					105
07	961	N	484	-0-	-477	-0-	484	2			Y	-0-					105
08	961	N	474	-0-	-487	-0-	474	2			Y	-0-					105

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

03	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1612	2	6	9	Y	5					71
04	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	1124	2	4	9	Y	4					75
05	2015	N	1328	-0-	-687	-0-	1325	2	3	9	Y	3					78
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1					79
07	1178	N	928	-0-	-250	-0-	926	2	2	9	Y	2					81
08	1333	N	938	-0-	-395	-0-	937	2	1	9	Y	1					82

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	2	4	9	Y	4					51
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					51
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					53
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	Y	3	48	1			8
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	Y	3					11
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	Y	3					14

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					5
04	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	2			Y	-0-					5
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					5
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			Y	-0-					5
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					6
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					6

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					3
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					3
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					3
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					3
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					3
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					3
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					4
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					4
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					4
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					2
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					2
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					2
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					2
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					2
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					1
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					1
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			Y	-0-					1
08	961	N	543	-0-	-418	-0-	543	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	885	2	1	9	Y	1					1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					1
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					1
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					1
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					23
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	432	2	1	9	Y	1					24
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1					25
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					25
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					26
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	647	2	1	9	Y	1					27

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	Y	2	20	1			6
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3					9
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	Y	4					13
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1					14
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	96	2	4	9	Y	4					18
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					19

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	931	2	47	9	Y	43	85	1			56
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1123	2	47	9	Y	43					99
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	Y	38	85	1			52
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1420	2	52	9	Y	47					99
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	912	2	44	9	Y	40	85	1			54
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	864	2	50	9	Y	45					99

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					1
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	209	2	1	9	Y	1					2
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					2
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					5
04	660	N	331	-0-	-329	-0-	331	2			Y	-0-					5
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	310	2	1	9	Y	1					6
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					6
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					6
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

03	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			N	-0-	4	1			1
04	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	1517	2	1	9	N	1					2
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1					3
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					3
07	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1296	2	1	9	N	1					4
08	1798	N	1315	-0-	-483	-0-	1315	2			N	-0-					4

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1	17	1			5
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3	9	Y	3					8
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2697	2	3	9	Y	3					11
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2					13
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	Y	3					16
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	Y	1					17

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					2
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	323	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					3
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					2
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					2
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	283	2	1	9	Y	1					3
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					3
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					8
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					9
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					10
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					10

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

03	279 N	265	-0-	-14	-0-	263	2	2	9	Y	2					10
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					11
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	202	2	1	9	Y	1					12
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	250	2	1	9	Y	1					13
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			Y	-0-					13
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					13

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	484	2	1	9	Y	1					1
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					1
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2			Y	-0-					1
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1					5
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					5
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	556	2	1	9	Y	1					6
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2			Y	-0-					6
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					6
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					6

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					2
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					2
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					2
06	750 N	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-					2
07	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	2			Y	-0-					2
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			Y	-0-					4
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	Y	1					5
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			Y	-0-					5
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			Y	-0-					5
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					5
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					11
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					12
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2					14
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	183	2	1	9	Y	1					15
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					15
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					15

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2					11
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	172	2	1	9	Y	1					12
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					13
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	155	2	2	9	Y	2					15
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					15
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					15

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

03	310 N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
04	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	2			Y	-0-					5
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					5
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					5
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	1					6
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					6

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
05	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					2
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					2
07	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					2
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					1
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					1
06	600 N	442	-0-	-158	-0-	442	2			Y	-0-					1
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					1
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1					9
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	735	2	1	9	Y	1					10
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					10
06	930 N	666	-0-	-264	-0-	665	2	1	9	Y	1					11
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					11
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	Y	1					3
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					3
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					3
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					3
07	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					3
08	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	1415	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					37
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	Y	4					41
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	Y	2					43
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1					44
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	Y	1					45
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					45

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

03	1178 N	896	-0-	-282	-0-	895	2	1	9	Y	1					4
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					4
05	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					4
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2			Y	-0-					4
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					4
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					4
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					5
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					5
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					5
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					5
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					5

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

03	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1001	2	1	9	Y	1					6
04	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	2			Y	-0-					6
05	1023 N	788	-0-	-235	-0-	787	2	1	9	Y	1					7
06	960 N	610	-0-	-350	-0-	609	2	1	9	Y	1					8
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					8
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					8

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					4
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					4
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					4
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	110	2	1	9	Y	1					5
07	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-					5
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

03	589 N	475	-0-	-114	-0-	474	2	1	9	Y	1					5
04	600 N	307	-0-	-293	-0-	307	2			Y	-0-					5
05	496 N	415	-0-	-81	-0-	414	2	1	9	Y	1					6
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	270	2			Y	-0-					6
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	Y	1					5
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					5
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					6
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					6
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					6
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			Y	-0-					3
04	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	1007	2	1	9	Y	1					4
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			Y	-0-					4
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					4
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					4
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					5
04	570	N	250	-0-	-320	-0-	249	2	1	9	Y	1					6
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					6
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					6
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					7
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	Y	1					5
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					5
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	Y	1					6
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					6
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					6
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	434	2	1	9	Y	1					6
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	537	2	1	9	Y	1					7
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					7
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					7
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					7
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	309	-0-	-559	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	273	-0-	-627	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					4
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					4
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					4
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					4
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	943	-0-	-227	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					2
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					3
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					3
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					3
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					3
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					7
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					8
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					9
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					9
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					9
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					9

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

03	248	N	209	-0-	-39	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2					3
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					3
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					4
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	472	2	1	9	Y	1	3	1			2
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	981	2	1	9	Y	1					1
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1262	2	4	9	Y	4	13	1			3
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	Y	6					9
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1054	2	2	9	Y	2					11
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	939	2	4	9	Y	4					15
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1166	2	2	9	Y	2	12	1			5
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2					17
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					19
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					20
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1					21
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					21
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					21

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4068	-0-	968	968	4068	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4097	-0-	1097	2065	4097	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1949	-0-	-1151	914	1949	2			N	-0-					-0-
*08	2914 X	2000	-0-	-914	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					24
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	762	2	2	9	N	2					26
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	723	2	3	9	N	3					29
06	780 N	622	-0-	-158	-0-	619	2	3	9	N	3					32
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					32
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					32

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	810	N	78	-0-	-732	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	630	N	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	651	N	141	-0-	-510	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3		N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3		N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3		N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					46
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					46
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					46
06	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	3			Y	-0-					46
07	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					46
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					60
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					60
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					60
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					60
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					60
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-				15
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				15
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				15
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-				15
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				15
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-				15

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				8
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				8
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				8
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				8
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-				8
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				8

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				31
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				31
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				31
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				31
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				31
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-				31

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				28
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-				28
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-				28
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-				28
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				28
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-				28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				42
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	3			Y	-0-				42
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-				42
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-				42
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				42
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				42

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				77
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				77
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				77
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				77
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-				77
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-				77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					37
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					37
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					37
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					37
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					37
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					37

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					35
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					35
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					35
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					35
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					35
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					35

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					170
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					170
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					170
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					170
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					170
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					28
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					28
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					28
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			Y	-0-					28
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					28
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					28

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					47
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					47
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					47
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					47
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					47
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					34
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					34
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					34
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					34
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					34
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					34

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	992	N	413	-0-	-579	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

03	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

03	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3		N	-0-					-0-
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3		N	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3		N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3		N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3		N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			Y	-0-					82
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	3			Y	-0-					82
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-					82
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			Y	-0-					82
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					82
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					82

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3		N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3		N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3		N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					37
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					37
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					37
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					37
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					37
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					24
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					24
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					24
06	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			Y	-0-					24
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					24
08	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			Y	-0-					24

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					30
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					30
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			Y	-0-					30
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					30
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					30
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					30

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					13
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					13
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					13
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					13
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					13
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	-0-					13

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	630	N	39	-0-	-591	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

03	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	3			N	-0-					19
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					19
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					19
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					19
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					19
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					19

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					11
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					11
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					11
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					11
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					11
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		933				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		933				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		933				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		933				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		933				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		933				N	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15					66
04	1080	N	647	-0-	-433	-0-	636	3	11	9	N	10					76
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					76
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	3	13	9	N	12					88
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	3	4	9	N	4					92
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	3	7	9	N	6					98

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	531	3	123	9	N	112					216
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					216
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					216
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	3			N	-0-					216
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					216
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					216

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	2			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	439	3	13	9	Y	12					56
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					56
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					56
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					56
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	3			Y	-0-					56
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					56

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	969	-0-	-381	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	992 N	570	-0-	-422	-0-	570	3		N	-0-			-0-
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			19
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			19
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					123
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					123
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					123
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					123
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					123
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					123

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	873	-0-	-274	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	480 N	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					15
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					15
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					15
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					15
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					15
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					27
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					27
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					27
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					27
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					27
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					48
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					48
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					48
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					48
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					48
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					48

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

03	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					17
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					17
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					17
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					17
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					17

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					48
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					48
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					48
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					48
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					48
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					48

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					37
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					37
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					37
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					37
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					37
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					37

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					74
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					74
05	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			Y	-0-					74
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			Y	-0-					74
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			Y	-0-					74
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					74

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	651	N	173	-0-	-478	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					48
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					48
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					48
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					48
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					48
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					45
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					45
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					45
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					45
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					45
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					35
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					35
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					35
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					35
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					35
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					35

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

03	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-					23
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-					23
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-					23
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-					23
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-					23
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		Y	-0-					23

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3		N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3		N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	570	N	181	-0-	-389	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

03	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					60
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

03	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	2	41	9	N	37	107	1			77
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	90	2	24	9	N	22					99
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	87	2	12	9	N	11					110
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	N	12	83	1			39
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	N	12					51
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					54

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	840 N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	899 N	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	984	-0-	-156	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	720	N	480	-0-	-240	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					32
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					32
05	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	3			Y	-0-					32
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	3			Y	-0-					32
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					32
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					32

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					37
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					37
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					37
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					37
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					37
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					21
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					21
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					21
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					21
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					21
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					16
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					16
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					16
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					16
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					16
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					16

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

03	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

03	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

03	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	434 N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3		N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3		N	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3		N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

03	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	630	N	115	-0-	-515	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	651	N	163	-0-	-488	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	651	N	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

03	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	510 N	140	-0-	-370	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

03	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1717	3	20	9	N	18	29	1			10
04	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1606	3	19	9	N	17					27
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	3	17	9	N	15	28	1			14
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	3	13	9	N	12					26
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1852	3	10	9	N	9	29	1			6
08	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1871	3	12	9	N	11					17

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					16
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					16
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					16
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					16
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					16
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					61
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					61
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					61
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					61
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					61
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					61

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					32
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			Y	-0-					32
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					32
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					32
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					74
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					74
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					74
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					74
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					74
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					74

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					48
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					48
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					48
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					48
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					48
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					48

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-		-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-		-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-		-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-		-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

03	77	N	77	-0-	-0-		-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-		-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

03	155	N	138	-0-	-17		-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14		-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33		-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4		-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39		-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10		-0-	114	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

03	697	N	697	-0-	-0-		-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-		-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744	N	630	-0-	-114		-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	597	-0-	-63		-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	713	N	598	-0-	-115		-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30		-0-	590	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

03	217	N	159	-0-	-58		-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39		-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11		-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16		-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17		-0-	138	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

03	182	N	182	-0-	-0-		-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

03	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11		-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12		-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15		-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16		-0-	77	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

03	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	810 N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					48
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					48
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					48
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					48
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					48
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					55
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					55
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					55
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					55
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					55
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					55

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					43
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			Y	-0-					43
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					43
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					43
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					43
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					15
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					15
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					15
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					15
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					15
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					45
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					45
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					45
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					45
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					45
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					20
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					20
05	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	3			Y	-0-					20
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	3			Y	-0-					20
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					20
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					87
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					87
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					87
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	68	3			Y	-0-					87
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					87
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					87

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					43
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					43
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					43
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					43
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					43
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					43

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					25
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					25
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					25
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					25
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					25
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					136
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					136
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					136
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					136
07	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-					136
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					51
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					51
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					51
06	210 N	46	-0-	-164	-0-	46	3			Y	-0-					51
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					51
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					51

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					34
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					34
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					34
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					34
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					34

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

03	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

03	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	3	14	9	Y	13					52
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					52
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					52
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-					52
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					52
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					52

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	383	3	14	9	Y	13					52
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					52
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					52
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					52
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					52

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	990	N	562	-0-	-428	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

03	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

03	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

03	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					27
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					27
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					27
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					27
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					27
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

03	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					69
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					69
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					69
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					69
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-					69
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			Y	-0-					69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					37
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					37
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					37
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					37
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					37
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					37

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

03	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					52
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					52
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					52
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					52
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					52
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					52

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					44
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					44
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					44
06	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			Y	-0-					44
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					44
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					81
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					81
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					81
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					81
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					81
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					81

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					48
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					48
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					48
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					48
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					48
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					48

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					31
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					31
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					31
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			Y	-0-					31
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					31
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					21
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					21
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					21
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					21
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					21
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					65
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					65
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					65
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					65
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					65
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					65

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					31
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					31
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					31
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					31
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					31
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-					31

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

03	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					101
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					101
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					101
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					101
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					101
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					101

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	690 N	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	713 N	463	-0-	-250	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

03	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	600	N	238	-0-	-362	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					42
04	510	N	102	-0-	-408	-0-	102	3			N	-0-					42
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					42
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					42
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					42
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	2	N	-0-					42

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	372	N	175	-0-	-197	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					48
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					48
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					48
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					48
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					48
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	83	1	574	2	N	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

03	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3	N	-0-			-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-			-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3	N	-0-			-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3	N	-0-			-0-
05	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3	N	-0-			-0-
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	3	N	-0-			-0-
07	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	3	N	-0-			-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1150	-0-	-369	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

03	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					182
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					182
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					182
06	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					182
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					182
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					182

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

03	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

03	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1624	-0-	-566	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1469	-0-	-794	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

03	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	913	-0-	-513	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C" WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					181
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					181
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	935	2	24	9	N	22					344
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					344
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2					346
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					346
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	924	2	7	9	N	6					352
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					352

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

03	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-	-272	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	2	N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	196	3	33	9	N	30	188	1			60
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	177	3	33	9	N	30					90
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	169	3	33	9	N	30					120
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	160	3	6	9	N	5					125
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	161	3	32	9	N	29					154
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					154

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	480 N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

03	186 N	71	-0-	-115	-0-	63	3	8	9	N	7					160
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					162
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	3	4	9	N	4					166
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					167
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4					171
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	N	4					175

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390 N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

03	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

03	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

03	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

03	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1100	-0-	-430	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	941	-0-	-289	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	736	-0-	-163	-0-	732	3	4	9	N	4					83
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					83
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	666	3	28	9	N	25					108
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					108
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					108
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	624	3	81	9	N	74					182

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	900	N	666	-0-	-234	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

03	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	660 N	513	-0-	-147	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

03	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	870 N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	868 N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

03	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	863	-0-	-1462	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	51	-0-	-2199	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	4	-0-	-2321	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3299	-0-	199	470	3299	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2823	-0-	-277	193	2823	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

03	310	N	283	-0-	-27	-0-	258	3	25	9	N	23					97
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	229	3	23	9	N	21					118
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	N	2					120
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	195	3	7	9	N	6					126
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	196	3	10	9	N	9					135
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	193	3	61	9	N	55					190

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		850	-0-	850	81466	850	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		660	-0-	660	82126	660	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		595	-0-	595	82721	595	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		564	-0-	564	83285	564	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		565	-0-	565	83850	565	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		558	-0-	558	84408	558	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	101	1	141	3	N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	137	1	196	3	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	104	1	148	3	N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	112	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	93	1	141	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

03	310 N	88	-0-	-222	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	47	1	65	3	N	-0-					-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	36	1	52	3	N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	70	1	101	3	N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	86	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	95	1	143	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

03	341 N	203	-0-	-138	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	133	1	186	3	N	-0-					-0-
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	105	1	149	3	N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	125	1	179	3	N	-0-					-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	127	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	131	1	198	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

03	279 N	198	-0-	-81	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	130	1	180	3	N	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	151	1	215	3	N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	131	1	188	3	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	127	1	188	3	N	-0-					-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	118	1	179	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

03	403 N	263	-0-	-140	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	159	1	222	3	N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	160	1	228	3	N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	140	1	200	3	N	-0-					-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	136	1	201	3	N	-0-					-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	152	1	230	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	3402	-0-	-721	-0-	3402	2			N	-0-					92
04	3990 X	3599	-0-	-391	-0-	3599	2			N	-0-					92
05	4123 X	3074	-0-	-1049	-0-	3074	2			N	-0-					92
06	3990 X	3495	-0-	-495	-0-	3495	2			N	-0-					92
07	3906 X	3117	-0-	-789	-0-	3117	2			N	-0-					92
08	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	3190	2			N	-0-					92

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

03	1302 N	38	-0-	-1264	-0-	31	1	7	2	N	-0-					42
04	1260 N	30	-0-	-1230	-0-	30	1			N	-0-					42
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1700	2	N	-0-					42
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	-0-					42
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					42
08	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	31	1	1087	2	N	-0-					42

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

03	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	900 N	665	-0-	-235	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	868 N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					62

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	12					123
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					141
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					141

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	7					86
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					86
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					86

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	805	3	4	9	Y	4					6
04	840	N	108	-0-	-732	-0-	106	3	2	9	Y	2					8
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	Y	7					15
06	780	N	434	-0-	-346	-0-	432	3	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10		395	-0-	395	395	393	3	2	9	Y	2					19
*08	797	N	402	-0-	-395	-0-	400	3	2	9	Y	2					21

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
*08	604	N	317	-0-	-287	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	3	7	9	N	6					7
04	570	N	83	-0-	-487	-0-	82	3	1	9	N	1					8
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	9	N	5					13
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					16
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	3	6	9	N	5					21
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	N	3					24

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	154	3	1	9	Y	1					26
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	73	3	1	9	Y	1					27
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	316	3	1	9	Y	1					28
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					28
*08	255	N	122	-0-	-133	-0-	121	3	1	9	Y	1					29

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	N	2	2	8			133
04	900	N	113	-0-	-787	-0-	113	3			N	-0-					133
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					133
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					133
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					133
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					133

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1637	3	9	9	Y	8					12
04	870	N	180	-0-	-690	-0-	177	3	3	9	Y	3					15
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	3	8	9	Y	7					22
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	3	7	9	Y	6					28
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	1868	3	11	9	Y	10					38
*08	2200	N	2489	-0-	289	2168	2478	3	11	9	Y	10					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					45
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					45
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					45
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					45
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					33
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					33
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					33
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					33
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			N	-0-					33
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					33

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6	-0-	6	20	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B DENY		7	-0-	7	27	7	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		7	-0-	7	34	7	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					148
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					148
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					148
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					148
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					148

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	300 N	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	360 N	181	-0-	-179	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

03	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	720 N	5	-0-	-715	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

03	868 N	231	-0-	-637	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	540 N	320	-0-	-220	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	540 N	304	-0-	-236	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	682 N	270	-0-	-412	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	600 N	364	-0-	-236	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	558 N	69	-0-	-489	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

03	434 N	81	-0-	-353	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

03	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

03	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	720 N	487	-0-	-233	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	899 N	486	-0-	-413	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

03	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	450 N	223	-0-	-227	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

03	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403 N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

03	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

03	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

03	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	206	3	8	9	Y	7	9	1		1
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1		1
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4	3	1		2
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	185	3	4	9	Y	4	3	1		3
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	1	1		4
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1	4	1		1

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-				-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-				-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	205	-0-	-1965	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	208	-0-	-1892	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	419	-0-	-1751	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	26	3126	2			Y	-0-					-0-
*08	2567	N	2541	-0-	-26	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	45	-0-	-761	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	533	3	18	9	Y	16	19	1			5
04	600	N	262	-0-	-338	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			4
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	674	3	12	9	Y	11	7	1			8
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	546	3	10	9	Y	9	8	1			9
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	Y	6	4	1			11
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	603	3	6	9	Y	5	11	1			5

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	129	3	25	9	Y	23	28	1			8
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	10	3	4	9	Y	4	5	1			7
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	203	3	19	9	Y	17	11	1			13
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	3	17	9	Y	15	12	1			16
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	367	3	52	9	Y	47	14	1			49
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	412	3	41	9	Y	37	55	1			31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	65	3	6	9	Y	5	6	1			4
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3	2	1			6
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	3	8	9	Y	7	2	1			11
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	75	3	7	9	Y	6	9	1			8

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	239	-0-	-571	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	Y	5					28
04	360	N	24	-0-	-336	-0-	23	3	1	9	Y	1					29
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	212	3	1	9	Y	1					30
06	348	N	307	-0-	-41	-0-	307	3			Y	-0-					30
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					30
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	14	1			16

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

03	434	N	256	-0-	-178	-0-	250	3	6	9	Y	5	6	1			4
04	390	N	31	-0-	-359	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	243	3	4	9	Y	4	2	1			6
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	2	1			7
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	2	1			9
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	6	1			6

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	214	-0-	-806	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	2	1			4
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	Y	10	3	1			11
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	289	3	8	9	Y	7	11	1			7

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	318	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2	1	1			2
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	2	19	9	Y	17					112
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	Y	1					113
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	25	2	11	9	Y	10					123
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98	2	21	9	Y	19					142
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3					145
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	55	2	31	9	Y	28					173

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	277	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	330	N	114	-0-	-216	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7	4	1			4
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	Y	3	2	1			5
08	465	N	198	-0-	-267	-0-	195	3	3	9	Y	3	6	1			2

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1296	3	17	9	Y	15	18	1			2
04	1050	N	105	-0-	-945	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1393	3	9	9	Y	8	6	1			3
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	3	3	9	Y	3	2	1			5
08	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1162	3	2	9	Y	2	6	1			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	Y	10	13	1			1
04	780 N	35	-0-	-745	-0-	34	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	620	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

03	868 N	610	-0-	-258	-0-	568	3	42	9	Y	38	53	1			16
04	690 N	128	-0-	-562	-0-	120	3	8	9	Y	7	9	1			14
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	934	3	31	9	Y	28	19	1			23
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	903	3	23	9	Y	21	19	1			25
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	633	3	10	9	Y	9	7	1			27
08	961 N	838	-0-	-123	-0-	831	3	7	9	Y	6	20	1			13

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	3	12	9	Y	11					97
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	3	3	9	Y	3					100
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					100
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					100
07	DLQ G-10	15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3					103
08	DLQ G-10	6	-0-	6	21	5	3	1	9	Y	1	48	1			56

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	3	12	9	Y	11					60
04	780 N	87	-0-	-693	-0-	85	3	2	9	Y	2					62
05	713 N	145	-0-	-568	-0-	144	3	1	9	Y	1					63
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	Y	1	1	8			63
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	893	3	13	9	Y	12	9	8			66
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	Y	2	30	1			38

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

03	217 N	195	-0-	-22	-0-	188	3	7	9	Y	6					21
04	330 N	33	-0-	-297	-0-	31	3	2	9	Y	2					23
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					24
06	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	3			Y	-0-					24
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3					27
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	12	1			16

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			Y	-0-					10
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					10
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

03	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	130	-0-	-470	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	179	-0-	-410	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

03	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
04	990	N	238	-0-	-752	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	734	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	855	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	3	8	9	Y	7	2	1			6
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	3	6	9	Y	5	8	1			3

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	687	3	21	9	Y	19	23	1			6
04	720	N	194	-0-	-526	-0-	191	3	3	9	Y	3	4	1			5
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	Y	13	9	1			9
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	3	12	9	Y	11	9	1			11
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	3	7	9	Y	6	4	1			13
08	1147	N	840	-0-	-307	-0-	834	3	6	9	Y	5	12	1			6

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4					17
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	85	3	2	9	Y	2					19
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					19
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					22
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	Y	4					26
08	775	N	519	-0-	-256	-0-	517	3	2	9	Y	2					28

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					66
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					66
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					66
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					66
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					66
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					66

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	234	-0-	-417	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	47	-0-	-635	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	1773	3	44	9	Y	40	53	1			23
04	2100	X	762	-0-	-1338	-0-	756	3	6	9	Y	5	8	1			20
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2713	3	19	9	Y	17	14	1			23
06	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			24
07	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	1843	3	31	9	Y	28	10	1			42
08	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2488	3	20	9	Y	18	34	1			26

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	118	-0-	-362	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	420	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	420 N	94	-0-	-326	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	Y	3	2	1			3
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422	3	7	9	Y	6	2	1			7
08	682 N	308	-0-	-374	-0-	302	3	6	9	Y	5	7	1			5

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

03	1612 X	1464	-0-	-148	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
04	1530 X	213	-0-	-1317	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	1178 X	994	-0-	-184	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
06	1410 X	1240	-0-	-170	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

03	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1537	3	31	9	Y	28	36	1			4
04	1380 N	177	-0-	-1203	-0-	173	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1948	3	23	9	Y	21	14	1			9
06	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	1432	3	20	9	Y	18	14	1			13
07	1581 X	1149	-0-	-432	-0-	1145	3	4	9	Y	4	5	1			12
08	1984 X	1375	-0-	-609	-0-	1372	3	3	9	Y	3	13	1			2

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	1380 N	213	-0-	-1167	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			3
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	Y	2	1	1			5
08	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1036	3	2	9	Y	2	3	1			4

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2198	3	13	9	Y	12	15	1			3
04	1950 N	147	-0-	-1803	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1785	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	3	6	9	Y	5	4	1			5
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2244	3	2	9	Y	2	2	1			5
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	3	1	9	Y	1	5	1			1

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	907	3	46	9	Y	42	50	1			14
04	900 N	38	-0-	-862	-0-	31	3	7	9	Y	6	8	1			12
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	721	3	24	9	Y	22	15	1			19
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	853	3	19	9	Y	17	15	1			21
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	Y	3	5	1			19
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2	13	1			8

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	1650 N	131	-0-	-1519	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	3	3	9	Y	3	2	1			3
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1	1	1			3
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	Y	1	3	1			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	353	-0-	-1717	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	976	3	29	9	Y	26	32	1			5
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	912	3	14	9	Y	13	10	1			6
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	9	1			7
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	1			7
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	Y	2	9	1			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					122
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	3			Y	-0-					122
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					122
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			Y	-0-					122
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					122
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					122

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	402	3	22	9	Y	20	87	1			11
04	330	N	51	-0-	-279	-0-	49	3	2	9	Y	2					13
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	3	7	9	Y	6					19
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	410	3	23	9	Y	21					40
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20	9	Y	18	3	8			55
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	368	3	24	9	Y	22	68	1			9

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	990	3	34	9	Y	31					60
04	720	N	169	-0-	-551	-0-	166	3	3	9	Y	3	49	1			14
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	667	3	44	9	Y	40					54
06	990	N	492	-0-	-498	-0-	466	3	26	9	Y	24	47	1			31
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	755	3	23	9	Y	21	2	8			50
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	726	3	24	9	Y	22	41	1			31

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					8
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	176	-0-	-394	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	264	-0-	-456	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	3	10	9	Y	9					131
04	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			Y	-0-					131
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	3	15	9	Y	14					145
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					146
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	Y	2					148
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	729	3	1	9	Y	1					149

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4					8
04	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	3			Y	-0-	6	1			2
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	Y	5					7
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	3	3	9	Y	3	6	1			4
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	Y	2					6
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2	5	1			3

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					7
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	63	-0-	-357	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			-0-
08	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

03	341 N	200	-0-	-141	-0-	198 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	173	-0-	-230	-0-	173 3		Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

03	372 N	22	-0-	-350	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	91	-0-	-269	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	140	-0-	-263	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					2
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-					2
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					2
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

03	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	56	-0-	-214	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1792	3	57	9	Y	52	63	1			16
04	1320	N	219	-0-	-1101	-0-	211	3	8	9	Y	7	10	1			13
05	1364	N	914	-0-	-450	-0-	884	3	30	9	Y	27	19	1			21
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1168	3	22	9	Y	20	18	1			23
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1678	3	10	9	Y	9	7	1			25
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	3	7	9	Y	6	20	1			11

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

03	868	N	58	-0-	-810	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	201	-0-	-579	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

03	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

03	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	51	-0-	-279	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	300 N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5240 - 6290

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

03	310 N	19	-0-	-291	-0-	18	2	1	9	N	1					127
04	360 N	47	-0-	-313	-0-	47	2			N	-0-					127
05	403 N	64	-0-	-339	-0-	60	2	4	9	N	4					131
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					131
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					131
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					142

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

03	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

03	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	62	-0-	-238	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					26
04	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	3			Y	-0-					26
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					26
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	Y	2					28
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1					29
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1					30

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-					71
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			Y	-0-					71
05	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			Y	-0-					71
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					71
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					71
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					71

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					51
04	1770	N	438	-0-	-1332	-0-	438	3			N	-0-					51
05	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					51
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					51
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					51
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					51

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					79
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					79
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					79
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					79
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					79
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					79

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	73	-0-	-317	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

03	496 N	32	-0-	-464	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	82	-0-	-383	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

03	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					7
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	67	-0-	-443	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					49
04	450 N	40	-0-	-410	-0-	40	3			Y	-0-					49
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					49
06	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					49
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					49
08	744 N	173	-0-	-571	-0-	173	3			Y	-0-					49

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	105	-0-	-525	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	49	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					14
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					14
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					14
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					15
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					15

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
04	540 N	104	-0-	-436	-0-	104	2			Y	-0-					8
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					8
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					8
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					7
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					7

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					7
04	510	N	162	-0-	-348	-0-	162	3			Y	-0-					7
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					7
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	3			Y	-0-					7
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					7
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					7

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

03	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	227	-0-	-424	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

03	651	N	58	-0-	-593	-0-	58	2			Y	-0-					15
04	510	N	95	-0-	-415	-0-	95	2			Y	-0-					15
05	744	N	111	-0-	-633	-0-	111	2			Y	-0-					15
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					15
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					17
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					23
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-					23
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					23
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1					24
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					25
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					9
04	540	N	67	-0-	-473	-0-	67	2			Y	-0-					9
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					9

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			Y	-0-					35
04	1140	N	125	-0-	-1015	-0-	125	3			Y	-0-					35
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					35
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	1					36
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	Y	1					37
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	3	1	9	Y	1					38

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					7
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					7
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					7
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	207	-0-	-843	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1884	3	8	9	Y	7	8	1			4
04	2370	N	348	-0-	-2022	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	2038	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2216	3	3	9	Y	3	2	1			6
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	3	2	9	Y	2	1	1			7
08	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	1561	3	1	9	Y	1	4	1			4

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	11	9	Y	10	13	1			1
04	1440	N	384	-0-	-1056	-0-	383	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1316	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2379	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2435	3	7	9	Y	6	2	1			5
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	3	4	9	Y	4	8	1			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1839	3	46	9	Y	42	50	1			14
04	1800	N	192	-0-	-1608	-0-	185	3	7	9	Y	6	8	1			12
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1584	3	24	9	Y	22	15	1			19
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1591	3	19	9	Y	17	15	1			21
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	3	9	9	Y	8	6	1			23
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	3	6	9	Y	5	17	1			11

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1533	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	53	-0-	-667	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	Y	2					2
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	804	3	2	9	Y	2	2	1			2

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	2160	N	226	-0-	-1934	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1556	3	2	9	Y	2	1	1			3
06	1860	N	1057	-0-	-803	-0-	1056	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	3	1	9	Y	1	1	1			3
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	Y	1	2	1			2

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	1560	N	417	-0-	-1143	-0-	416	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1023	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	992	N	818	-0-	-174	-0-	817	3	1	9	Y	1	2	1			1

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	946	3	79	9	Y	72					129
04	690	N	157	-0-	-533	-0-	148	3	9	9	Y	8	102	1			35
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	997	3	100	9	Y	91					126
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	708	3	62	9	Y	56	106	1			76
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	618	3	48	9	Y	44					120
08	1085	N	734	-0-	-351	-0-	682	3	52	9	Y	47	90	1			77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	92	-0-	-388	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9	9	Y	8					21
04	240 N	69	-0-	-171	-0-	68	3	1	9	Y	1	15	1			7
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	311	3	10	9	Y	9					16
06	390 N	166	-0-	-224	-0-	159	3	7	9	Y	6	12	1			10
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	430	3	33	9	Y	30					40
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	423	3	36	9	Y	33	38	1			35

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					2
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					2
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					2
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					2
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

03	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	136	-0-	-464	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	992 N	682	-0-	-310	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	Y	24	85	1			11
04	510 N	72	-0-	-438	-0-	70	3	2	9	Y	2					13
05	651 N	392	-0-	-259	-0-	384	3	8	9	Y	7					20
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	720	3	28	9	Y	25					45
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	754	3	26	9	Y	24					69
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	515	3	36	9	Y	33	91	1			11

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	3			Y	-0-					23
04	750 N	73	-0-	-677	-0-	73	3			Y	-0-					23
05	775 N	247	-0-	-528	-0-	247	3			Y	-0-					23
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					23
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					23
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					23

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

03	992 N	223	-0-	-769	-0-	223	3			Y	-0-					49
04	450 N	22	-0-	-428	-0-	22	3			Y	-0-					49
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			Y	-0-					49
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					49
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					49
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					49

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

03	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	330 N	154	-0-	-176	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					24
04	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3			Y	-0-					24
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					24
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					24
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					24
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					24

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

03	186 N	16	-0-	-170	-0-	14	2	2	9	N	2					67
04	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-					67
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	60	2	6	9	N	5					72
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	426	2	28	9	N	25	51	1			46
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	308	2	21	9	N	19					65
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	264	2	29	9	N	26	48	1	2	8	41

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

03	1984 X	1481	-0-	-503	-0-	1448	3	33	9	Y	30	36	1			16
04	1920 X	300	-0-	-1620	-0-	296	3	4	9	Y	4	6	1			14
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1921	3	17	9	Y	15	11	1			18
06	1530 X	1448	-0-	-82	-0-	1435	3	13	9	Y	12	11	1			19
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6	9	Y	5	4	1			20
08	1891 N	1095	-0-	-796	-0-	1092	3	3	9	Y	3	11	1			12

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

03	217 N	166	-0-	-51	-0-	145	3	21	9	Y	19	23	1			11
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	74	3	3	9	Y	3	4	1			10
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	339	3	11	9	Y	10	7	1			13
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7	7	1			13
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	2	1			12
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	5	1			8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	680	3	62	9	Y	56	69	1			20
04	690	N	97	-0-	-593	-0-	89	3	8	9	Y	7	11	1			16
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	982	3	28	9	Y	25	19	1			22
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	648	3	20	9	Y	18	17	1			23
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	Y	6	6	1			23
08	868	N	638	-0-	-230	-0-	632	3	6	9	Y	5	17	1			11

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1264	3	39	9	Y	35	42	1			10
04	450	N	128	-0-	-322	-0-	121	3	7	9	Y	6	7	1			9
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1127	3	21	9	Y	19	14	1			14
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1056	3	22	9	Y	20	15	1			19
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	3	7	9	Y	6	6	1			19
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1002	3	6	9	Y	5	16	1			8

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

03	899	N	805	-0-	-94	-0-	732	3	73	9	Y	66	80	1			20
04	1230	N	102	-0-	-1128	-0-	92	3	10	9	Y	9	12	1			17
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1311	3	32	9	Y	29	22	1			24
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1015	3	24	9	Y	22	20	1			26
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	Y	7	7	1			26
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	3	4	9	Y	4	19	1			11

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

03	310	N	229	-0-	-81	-0-	226	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	3	2	9	Y	2	3	1			1

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

03	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	406	-0-	-1004	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	737	3	4	9	N	4	5	1			3
04	720	N	131	-0-	-589	-0-	130	3	1	9	N	1	1	1			3
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	N	3	2	1			4
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2	2	1			4
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1	1	1			4
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	738	3	1	9	N	1	3	1			2

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	960	N	163	-0-	-797	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

03	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	359	-0-	-1141	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5109	3	41	9	N	37	45	1			6
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1387	3	6	9	N	5	8	1			3
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6808	3	29	9	N	26	17	1			12
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5543	3	25	9	N	23	19	1			16
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5322	3	18	9	N	16	9	1			23
*08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5101	3	14	9	N	13	28	1			8

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

03	4340	X	3236	-0-	-1104	-0-	3226	3	10	9	Y	9	11	1			5
04	4140	X	1102	-0-	-3038	-0-	1101	3	1	9	Y	1	2	1			4
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4661	3	7	9	Y	6	4	1			6
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3579	3	7	9	Y	6	5	1			7
07	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3420	3	7	9	Y	6	3	1			10
08	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3362	3	6	9	Y	5	9	1			6

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

03	992	N	861	-0-	-131	-0-	799	3	62	9	N	56	69	1			16
04	870	N	237	-0-	-633	-0-	227	3	10	9	N	9	11	1			14
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	3	45	9	N	41	27	1			28
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	28	1			35
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	992	3	19	9	N	17	12	1			40
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	943	3	15	9	N	14	36	1			18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1680 N	483	-0-	-1197	-0-	482	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	3	2	9	N	2	1	1			1
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2616	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	3	1	9	N	1	1	1			1
08	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2134	3	1	9	N	1	2	1			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

03	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1169	3	24	9	N	22					143
04	1050 N	189	-0-	-861	-0-	188	3	1	9	N	1					144
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	3	23	9	N	21					165
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					165
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1075	3	56	9	N	51	179	1			37
08	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	1065	3	13	9	N	12					49

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

03	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	257	-0-	-1153	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	810 N	216	-0-	-594	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

03	1178 N	962	-0-	-216	-0-	939	3	23	9	N	21					76
04	990 N	74	-0-	-916	-0-	72	3	2	9	N	2	1	8			77
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1249	3	30	9	N	27					104
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	3	22	9	N	20					124
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	3	21	9	N	19					143
08	1271 N	945	-0-	-326	-0-	921	3	24	9	N	22					165

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					63
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					63
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					63
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					63
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					63
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					63

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

03	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					8
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					8
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					8
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-					8

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	744	N	232	-0-	-512	-0-	232	3			Y	-0-					8
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	3			Y	-0-					8
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					8
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					8
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					8
08	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	3			Y	-0-					8

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					8
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					8
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					8
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					8
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					8
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-					8

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

03	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

03	63	X	-0-	-0-	-63	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					6
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					6
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					6
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					6

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					18
04	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	3			Y	-0-					18
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					18
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					18
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					18
08	744	N	388	-0-	-356	-0-	388	3			Y	-0-					18

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

03	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					16
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					16
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					16
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					16
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					16
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					16

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					6
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					6
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					6
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					6
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					9
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					9
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					9
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					7
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					7
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					7
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					7
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					7
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

03	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-					7
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					7
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
06	450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2			Y	-0-					7
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	2			Y	-0-					7
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					7

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

03	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					42
04	360 N	95	-0-	-265	-0-	95	2			Y	-0-					42
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					42
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					42
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					42
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					27
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					27
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					27
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

03	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			Y	-0-					24
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					24
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					24
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					24
07	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					24
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					24

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					18
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					18
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					18
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					18
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					18

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					24
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					24
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					24
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					24
07	620 N	202	-0-	-418	-0-	202	2			Y	-0-					24
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					1
08	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

03	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			Y	-0-					13
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					13
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					13
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					13
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					13
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					13

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

03	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					190
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					190
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					190
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					190
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					190
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					4
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					4
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					4
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					4
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

03	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					27
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					27
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
08	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					27

YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	630	N	111	-0-	-519	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

03	310	N	17	-0-	-293	-0-	15	2	2	9	N	2					109
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	95	2	22	9	N	20					129
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	314	2	20	9	N	18					147
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	507	2	80	9	N	73	1	8			219
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	352	2	10	9	N	9	171	1			57
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	422	2	22	9	N	20					77

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					109
04	390 N	119	-0-	-271	-0-	119	2			N	-0-					109
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	198	2	14	9	N	13					122
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	563	2	114	9	N	104	118	1			108
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	304	2	84	9	N	76					184
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	303	2	61	9	N	55	126	1			113

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

03	496 N	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	390 N	91	-0-	-299	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	527 N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67			291
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	168	1	167
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			195
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			222
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	170	1	95
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			127

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 #	89	-0-	-271	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
*08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245				N	NO RPT			48

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

03	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3	Y	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	Y	-0-			-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
*08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	454	-0-	454	454	454	2	Y	-0-			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					25
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					25

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					17
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					17

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					25

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		783	-0-	783	783	783	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					15
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					15
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		847	-0-	847	847	847	2			Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					14
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					14
08	T. A.		1316	-0-	1316	1539	1316	2			Y	-0-					14

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					2
08	T. A.		720	-0-	720	830	720	2			Y	-0-					2

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					62
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					62
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					62
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					62

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					13
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					13
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		872	-0-	872	872	872	2			Y	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					20
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					20
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					20
08	T. A.		1441	-0-	1441	1802	1441	2			Y	-0-					20

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					31
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					31
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					31

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					9
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		328	-0-	328	328	328	2			Y	-0-					9

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					27
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					27
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					27

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					16
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					16
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					16

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

03	403	N	330	-0-	-73	-0-	327	1	3	9	N	3					88
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	1	2	9	N	2					90
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	1	1	9	N	1					91
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	1	1	9	N	1					92
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	1	1	9	N	1					93
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	1	1	9	N	1					94

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3					29
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			Y	-0-					29
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					29
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					29
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					29
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					29

DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

03	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					1
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					1
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	N	11					66
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					66
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					68
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5					73
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					78
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					82

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					4
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					4
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					4
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					4

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					3
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					3
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					3
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					3
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					3
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					3

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					29
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					29
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					29
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					29
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					29
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					29

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					2
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					1
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					1
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					1

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					10
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					10
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					10
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					10
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					10
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					10

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					5
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					5
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					5
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					5
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					5
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					5

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					4
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					4
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					4
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					4
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					4
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					4

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1266	3	47	9	N	43	67	1			54
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1382	3	77	9	N	70	80	1			44
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1420	3	74	9	N	67					111
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1158	3	56	9	N	51	84	1			78
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1231	3	77	9	N	70	85	1			63
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1328	3	58	9	N	53					116

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-			-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

03	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3		N	-0-			-0-
04	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

03	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	3		N	-0-			-0-
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-			-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					27
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					27
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					27
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					27
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					27
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			Y	-0-					27

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					23
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					23
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					23
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					23
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					23
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					23

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					12
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					12
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					12
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					12

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					10
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					10
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					10
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					10
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					10
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					10

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					3
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					3
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					3
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					3
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					3
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					1
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					1
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					1
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					1
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					1
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					1
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					6
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					6
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					6
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					6
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					6
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					3
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					3
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					3
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					3
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					3
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					3
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					3
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					3
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					3
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					3
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					4
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					4
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					4
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					4
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					4
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					3
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					3
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					3
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					3
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					3
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					3
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					3
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					3
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					3
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					3
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					3
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					3
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					3
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					3
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3		N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3		N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3		N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3		N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					9
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					9
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					9
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					9
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					9
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					12
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					12
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					12
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					12
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					12
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					12

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					2
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					2
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					2
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					2
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					2

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1101	3	125	9	N	114	88	1			107
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1400	3	120	9	N	109	189	1			27
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1177	3	89	9	N	81					108
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2059	3	75	9	N	68	91	1			85
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2381	3	66	9	N	60					145
*02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1934	3	112	9	N	102	177	1			70
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1603	3	77	9	N	70					140
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1394	3	62	9	N	56	88	1			108
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1440	3	61	9	N	55	83	1			80
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1349	3	64	9	N	58					138
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1366	3	66	9	N	60	88	1			110
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1397	3	66	9	N	60	80	1			90

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	501	-0-	-519	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					5
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					5
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					5
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					5
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					16
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					16
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					16
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					16
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					16
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					16

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					33
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			Y	-0-					33
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					33
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					33
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					33
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			Y	-0-					33

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					20
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					20
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					20
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					20
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					20
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1116	X	519	-0-	-597	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	242	-0-	-838	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	319	-0-	-797	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

03	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2020 - WELL PLUGGED 5/21/2020

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

03	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	946	-0-	-404	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	990	N	732	-0-	-258	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					13
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					13
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					13
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					13
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					13
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					42
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					42
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					42
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					42
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					42
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					42

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					35
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					35
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					35
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					35
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					35

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					14
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					14
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					14
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					14
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					14
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					4
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-					4
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					4
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					4
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					3
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					3
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					3
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					6
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			Y	-0-					6
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					6
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					6
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					6
08	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					6
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					6
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					6
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

03	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			Y	-0-					3
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					3
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					3
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					3
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			Y	-0-					4
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			Y	-0-					4
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					4
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					4
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-					4
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

03	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			Y	-0-					6
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	3			Y	-0-					6
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					6
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					6
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					6
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

03	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					1
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					1
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					1
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			Y	-0-					4
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			Y	-0-					4
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					4
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					4
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					4
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					4

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

03	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					4
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			Y	-0-					4
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-					4
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					4
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					4
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			Y	-0-					4

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					1
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					1
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					1
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	713	N	305	-0-	-408	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					3
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					3
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					3
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					3
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					3
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					3
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			Y	-0-					3
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					3
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			Y	-0-					3
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					3
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					3
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					3
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					3

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

03	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	655	3			Y	-0-					6
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					6
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					6
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			Y	-0-					6
07	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			Y	-0-					6
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					6

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

03	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			Y	-0-					4
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			Y	-0-					4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					4
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					4
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			Y	-0-					4

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

03	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			Y	-0-					1
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					1
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					1

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			Y	-0-					4
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			Y	-0-					4
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					4
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					4
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					4
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			Y	-0-					4

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			Y	-0-					3
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					3
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					3
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			Y	-0-					3
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					3

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					23
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					23
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					23
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					23
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					23
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					23

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					15
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					15
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					15
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					15
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					15
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					15

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					31
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					31
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					31
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					31
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					31
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					31

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					3
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					3
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					3
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					3
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					3

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	510	N	261	-0-	-249	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					17
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					17
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					17
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					17
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					17

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

03	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1065	3			Y	-0-					6
04	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	3			Y	-0-					6
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			Y	-0-					6
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					6
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					6
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			Y	-0-					6

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

03	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

03	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			Y	-0-					9
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	3			Y	-0-					9
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					9
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					9
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					9
08	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			Y	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	3			Y	-0-					6
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	3			Y	-0-					6
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			Y	-0-					6
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					6
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					6
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			Y	-0-					3
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					3
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					3
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					3
07	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			Y	-0-					3
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			Y	-0-					3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					3
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					3
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					3
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			Y	-0-					3
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					3
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					3
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					3
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					3
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					3
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					3

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

03	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1358	-0-	-352	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					53
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					53
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					53
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					53
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					53
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					53

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	900 N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			Y	-0-					9
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					9
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					9
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					9
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					9
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-					9

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	3			Y	-0-					7
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					7
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					7
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					7
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-					7
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			Y	-0-					7

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3			Y	-0-					4
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3			Y	-0-					4
05	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					4
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					4
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					4
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					6
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					6
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					6
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					6
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					3
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					3
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					3
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					3
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					3
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					4
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					4
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					4
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					4
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

03	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					4
04	390 N	110	-0-	-280	-0-	110	3			Y	-0-					4
05	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	3			Y	-0-					4
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3			Y	-0-					4
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					4
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					4

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					23
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					23
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					23
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					23
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					23
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					23

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

03	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-					3
04	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	3			Y	-0-					3
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			Y	-0-					3
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					3
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					3
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			Y	-0-					4
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					4
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					4
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					4
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					4
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-					4
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3			Y	-0-					4
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					4
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					4
07	713 N	121	-0-	-592	-0-	121	3			Y	-0-					4
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					3
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					3
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					3
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			Y	-0-					3
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			Y	-0-					3
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					3
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					3
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					3
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					3
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					3
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

03	3782	X	2141	-0-	-1641	-0-	2141	3			Y	-0-					4
04	3660	X	2118	-0-	-1542	-0-	2118	3			Y	-0-					4
05	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1758	3			Y	-0-					4
06	2490	X	1577	-0-	-913	-0-	1577	3			Y	-0-					4
07	2573	X	1848	-0-	-725	-0-	1848	3			Y	-0-					4
08	2201	X	1636	-0-	-565	-0-	1636	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					4
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			Y	-0-					4
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					4
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					4
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					4
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					4
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					4
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					4
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					4
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

03	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	3			Y	-0-					6
04	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	3			Y	-0-					6
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			Y	-0-					6
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					6
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					6
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	3			Y	-0-					6
04	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	3			Y	-0-					6
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			Y	-0-					6
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					6
07	775	N	155	-0-	-620	-0-	155	3			Y	-0-					6
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

03	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	3		N	-0-			-0-
04	720 N	514	-0-	-206	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

03	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	3		Y	-0-			-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		Y	-0-			-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3		Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

03	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3		Y	-0-			6
04	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181	3		Y	-0-			6
05	1488 N	670	-0-	-818	-0-	670	3		Y	-0-			6
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			6
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-			6
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					4
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					4
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					4
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					4
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					4

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					18
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					18
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					18
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					18
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					18
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					18

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					13
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					13
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					13
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					13
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					13

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

03	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	3			Y	-0-					4
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-					4
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					4
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					4
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					4
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			Y	-0-					4

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					5
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					5
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					5
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					5
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					5
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					5

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					3
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					3
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					3
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			Y	-0-					3
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					3
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

03	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	3			Y	-0-					6
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-					6
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					6
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					6
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					6
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					15
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					15
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					15
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					15
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					15

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					1
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					3
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					3
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					3
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					3
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					3
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					4
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					4
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					4
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					4
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					4
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					6
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					6
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					6
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					6
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			Y	-0-					6
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					6

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					4
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					4
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			Y	-0-					4
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					3
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					3
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					3
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					3
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					3

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					6
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					6
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					6
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					6
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					6
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					6

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					13
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					13
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					13
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					13
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					13
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					13

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					17
04	780	N	422	-0-	-358	-0-	422	3			N	-0-					17
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					17
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2020 - P/A 05/29/20

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					4
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					4
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					4
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					4
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					1
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					1
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					1
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			Y	-0-					4
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					4
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					4
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					4
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					4
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					1
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					4
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-					4
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					4
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					4
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					4

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					3
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					3
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					3
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					3
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					3
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					1
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					1
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					1
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					1

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					12
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					12
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					12
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					12
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					12
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					12

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					6
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			Y	-0-					6
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			Y	-0-					6
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					6
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					6
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					4
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					4
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					4
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					4
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					4
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					3
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			Y	-0-					3
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					3
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-					3
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					3
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					3

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					1
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					1
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					1
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					1
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					1

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					12
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					12
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					12
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					12
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					12
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					12

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					1
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					1
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					1
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					1
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
04	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			Y	-0-					3
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					3
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					3
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					3
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					6
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	3			Y	-0-					6
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					6
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					6
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					6
08	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	3			Y	-0-					6

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

03	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					14
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					14
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					14
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					14
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					14
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

03	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3		N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-					-0-
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3		N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3		Y	-0-					1
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3		Y	-0-					1
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3		Y	-0-					1
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-					1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-					1
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3		Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3		Y	-0-					3
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3		Y	-0-					3
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-					3
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3		Y	-0-					3
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3		Y	-0-					3
08	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3		Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3		Y	-0-					6
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3		Y	-0-					6
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3		Y	-0-					6
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3		Y	-0-					6
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		Y	-0-					6
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3		Y	-0-					6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-					3
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-					3
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		Y	-0-					3
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-					3
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-					3
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-					3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					3
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					3
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					3
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					3
08	403	N	122	-0-	-281	-0-	122	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					3
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					3
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					3
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					3
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					3
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					3
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					3
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					3
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					3
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					4
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					4
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					4
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					4
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					3
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					3
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					3
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					3
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					4
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					4
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					4
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					4
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					1
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					1
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					1
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					1
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					1
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					1
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					1
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					1
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					1
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					3
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					3
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					3
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					3
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					3
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					3

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					3
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					3
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					3
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					3

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	849	-0-	-441	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					3
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					3
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					3
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					3
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					1
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					1
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					1
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					1
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

03	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					4
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			Y	-0-					4
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					4
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					4
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					4
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					4

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	651	-0-	-399	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					3
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					3
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					3
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					3
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					3
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					3

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

03	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	744	N	418	-0-	-326	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			Y	-0-					3
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			Y	-0-					3
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					3
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					3
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					3
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			Y	-0-					3

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					7
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			Y	-0-					7
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					7
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					7
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					7
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			Y	-0-					7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			Y	-0-					4
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			Y	-0-					4
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					4
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					4
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					4
08	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					4

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

03	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			Y	-0-					3
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			Y	-0-					3
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					3
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					3
07	558	N	115	-0-	-443	-0-	115	3			Y	-0-					3
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					7
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					7
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					7
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			Y	-0-					7
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					7
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					7

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

03	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			Y	-0-					3
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			Y	-0-					3
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					3
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					3
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					3
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			Y	-0-					3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					4
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					4
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					4
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					4
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					4
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					4
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					4
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					4
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					4
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					4

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

03	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	3			Y	-0-					6
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	3			Y	-0-					6
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					6
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					6
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					6
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			Y	-0-					4
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			Y	-0-					4
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			Y	-0-					4
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					4
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					4
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					4

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	880	3	32	9	N	29					152
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	767	3	31	9	N	28					180
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	878	3	57	9	N	52					232
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	830	3	74	9	N	67					299
07	837 N	695	-0-	-142	-0-	608	3	87	9	N	79	176	1			202
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	686	3	41	9	N	37					239

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	630	N	297	-0-	-333	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	583	3	7	9	N	6					114
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	N	7					121
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	657	3	9	9	N	8					129
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	N	5					134
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	666	3	2	9	N	2					136
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	N	2					138

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

03	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

03	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			Y	-0-					3
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			Y	-0-					3
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			Y	-0-					3
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			Y	-0-					3
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			Y	-0-					3
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			Y	-0-					3

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	840	N	296	-0-	-544	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	522	2	14	9	N	13					14
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					14
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	N	1					15
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					20
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					25
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					28

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	690 N	514	-0-	-176	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

03	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					6
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			Y	-0-					6
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					6
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			Y	-0-					6
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					6
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-					6

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

03	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					36
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					36
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					36
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					36
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					36
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			Y	-0-					6
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			Y	-0-					6
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			Y	-0-					6
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					6
07	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			Y	-0-					6
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			Y	-0-					6

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					38
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					38
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					38
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					38
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					38
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			Y	-0-					38

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					128
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					128
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					128
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					128
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					128
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					128

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					1
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					1

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					21
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					21
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					21
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					21
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					21
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					21

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					28
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3			Y	-0-					28
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			Y	-0-					28
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					28
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					28
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1172	3			Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					14
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					14
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					14
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					14
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					14
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					14

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					3
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					3
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					3
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					3
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					3
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					3

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					9
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					9
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					9
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					9
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					9
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					9

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

03	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	991	-0-	-299	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					30
04	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			Y	-0-					30
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					30
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					30
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					30
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					30

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					30
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					30
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					30
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					30
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					30
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					30

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					28
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					28
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					28
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					28
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					28
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					15
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			Y	-0-					15
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					15
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					15
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					15
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					15

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					20
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					20
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					20
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					20
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					20
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					20

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	357	-0-	-723	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	900	N	110	-0-	-790	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			Y	-0-					6
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			Y	-0-					6
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			Y	-0-					6
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					6
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					6
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					17
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					17
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					17
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					17
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					17
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					17

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					113
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					113
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					113
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					113
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					113
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					113

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					31
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					31
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					31
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					31
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					31
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					31

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					56
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					56
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					56
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					56
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					56
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					56

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					32
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			Y	-0-					32
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					32
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					32
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					32
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			Y	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					13
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-					13
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					13
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-					13
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					13
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-					13

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-					-0-
04	1380	N	740	-0-	-640	-0-	740	3		N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-					-0-
08	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3		N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-					4
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					4
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-					4
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					4
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-					4
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					4

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					15
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-					15
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-					15
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-					15
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-					15
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					5
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					5
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					5
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					5

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					14
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					14
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					14
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					14
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					14
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					14

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					15
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					15
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					15
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					15
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					15

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					12
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					12
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					12
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					12
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					12
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					12

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

03	248 X	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					43
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					43
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					43
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					43
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					43
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					43

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					4
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					4
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					4
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					4
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3			Y	-0-					4
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					3
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					3
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					3
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					3
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			Y	-0-					3

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					2
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					2
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					2
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					2
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					2
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					2

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					11
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					11
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					11
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					11
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					11
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	294	-0-	-481	-0-	294	3			Y	-0-					6
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	3			Y	-0-					6
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					6
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					6
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					6
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					6

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	3			Y	-0-					3
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			Y	-0-					3
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					3
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					3
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					3
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					3

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					3
04	690	N	380	-0-	-310	-0-	380	3			N	-0-					3
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					3
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					3
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					3
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					3

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	110	2	40	9	N	36	58	1			38
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	2	23	9	N	21					59
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	68	2	34	9	N	31					90
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11	73	1			28
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	9	N	11					39
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					42

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	3			Y	-0-					9
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1057	3			Y	-0-					9
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					9
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					9
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					9
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					9

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	82	1	402	3	N	-0-					-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	72	1	357	3	N	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	3	N	-0-					-0-
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	79	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	81	1	332	3	N	-0-					-0-
08	496 N	372	-0-	-124	-0-	76	1	296	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

03	341 N	298	-0-	-43	-0-	51	1	247	3	N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	44	1	215	3	N	-0-					-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	47	1	222	3	N	-0-					-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	49	1	203	3	N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	50	1	196	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	3	N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-					-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	3	N	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	70	1	348	3	N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	47	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	50	1	205	3	N	-0-					-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	50	1	197	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	77	1	376	3	N	-0-					-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	70	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	77	1	378	3	N	-0-					-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	77	1	366	3	N	-0-					-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	79	1	326	3	N	-0-					-0-
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	78	1	303	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	76	1	369	3	N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	72	1	297	3	N	-0-					-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	71	1	276	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	66	1	324	3	N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	3	N	-0-					-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	57	1	278	3	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	68	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	72	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	71	1	349	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	81	1	402	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	445	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	79	1	373	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	77	1	318	3	N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	80	1	311	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

03	496	N	457	-0-	-39	-0-	78	1	379	3	N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	77	1	381	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	85	1	350	3	N	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	76	1	295	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	585	-0-	-435	-0-	585	1			N	-0-					-0-
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	1			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
*08	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	1			N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	1			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
*08	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	1			N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	1			N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	1			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	1			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	1			N	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

03	DLQ G-10		155	-0-	155	26758	155	1			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		27	-0-	27	26785	27	1			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		177	-0-	177	26962	177	1			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		50	-0-	50	27012	50	1			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		42	-0-	42	27054	42	1			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		42	-0-	42	27096	42	1			Y	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	109	-0-	109	6531	109	1		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	17	-0-	17	6548	17	1		Y	-0-			17
05	DLQ G-10	390	-0-	390	6938	390	1		Y	-0-			17
06	DLQ G-10	209	-0-	209	7147	209	1		Y	-0-			17
07	DLQ G-10	182	-0-	182	7329	182	1		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	182	-0-	182	7511	182	1		Y	-0-			17

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					98
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					98
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					98
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					100
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					21
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					21
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2					11
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	7	2	1	9	N	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					9
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					9
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					9
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					9
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	469	3	18	9	Y	16					117
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3					120
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					120
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	3	12	9	Y	11					131
07	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	3			Y	-0-					131
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5					136

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

03	651	N	535	-0-	-116	-0-	529	3	6	9	N	5					61
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	572	3	6	9	N	5					66
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					66
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	592	3	40	9	N	36					102
07	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	3			N	-0-					102
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	598	3	8	9	N	7					109

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	467	3	32	9	N	29					152
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					152
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	472	3	26	9	N	24					176
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	402	3	3	9	N	3					179
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4					183
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					183

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

03	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					159
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	3	3	9	N	3					162
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					162
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	725	3	18	9	N	16					178
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					178
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	688	3	8	9	N	7					185

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					12
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					12
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					12
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					12
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					12
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					12

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2					42
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	N	1					43
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					43
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	580	3	2	9	N	2					45
07	651	N	96	-0-	-555	-0-	96	3			N	-0-					45
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					45

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					22
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					22
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					22
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					22
07	496	N	98	-0-	-398	-0-	98	3			Y	-0-					22
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					22

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

03	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					30
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					30
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					30
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					30
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					30
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					30

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					151
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					151
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					151
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					151
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					151
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					151

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					115
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					115
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					115
06	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1514	3	6	9	N	5					120
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	3			N	-0-					120
08	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1761	3	2	9	N	2					122

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	3	3	9	N	3					107
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	3	2	9	N	2					109
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					109
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	N	16					125
07	775	N	142	-0-	-633	-0-	142	3			N	-0-					125
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	836	3	2	9	N	2					127

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

03	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	3			N	-0-					125
04	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	3			N	-0-					125
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					125
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					125
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					125
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					125

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

*09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					98
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					98
*11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					98
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					98
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					98
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					98
*03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					98
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					98
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					98
*06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					98
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					98
*08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					98

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					69
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					69
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					69
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					69
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					69
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					69

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

03	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					133
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					133
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					133
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					133
07	713	N	112	-0-	-601	-0-	112	3			N	-0-					133
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					133

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

03	527	N	449	-0-	-78	-0-	440	3	9	9	N	8					115
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					115
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					115
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					115
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2					117
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	3	1	9	N	1					118

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	512	3	18	9	N	16					159
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					159
05	806	N	641	-0-	-165	-0-	638	3	3	9	N	3					162
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	369	3	6	9	N	5					167
07	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					167
08	651	N	283	-0-	-368	-0-	283	3			N	-0-					167

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					61
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1083	3	12	9	N	11					72
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					72
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	3	14	9	N	13					85
07	1147	N	183	-0-	-964	-0-	183	3			N	-0-					85
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					85

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	899	N	161	-0-	-738	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					82
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					82
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					82
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					82
07	1302	N	230	-0-	-1072	-0-	230	3			N	-0-					82
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	3			N	-0-					82

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					64
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					64
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					64
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					64
07	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					64
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					64

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					111
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					111
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					111
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					111
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					111
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					111

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

03	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					154
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					154
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					154
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					154
07	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	3			N	-0-					154
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					154

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					178
04	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	1685	3			N	-0-					178
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					178
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					178
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					178
08	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					178

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1244	-0-	-346	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	227	-0-	-1230	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	1868	3	2	9	N	2					122
04	2040	N	1597	-0-	-443	-0-	1597	3			N	-0-					122
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					122
06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1503	3	3	9	N	3					125
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					125
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1878	3	6	9	N	5					130

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					183
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					183
05	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					183
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					183
07	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					183
08	2697	N	2256	-0-	-441	-0-	2256	3			N	-0-					183

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			N	-0-					107
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					107
05	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					107
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	3			N	-0-					107
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					107
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3			N	-0-					107

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					47
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					47
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					47
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					47
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					47
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					47

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					59
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					59
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					59
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					59
07	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					59
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					59

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610

THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	62	-0-	-508	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	217	2	1	9	Y	1					27
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					27
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					27
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	Y	6					33
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	Y	2					35
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2					37

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			Y	-0-					3
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			Y	-0-					3
05	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					3
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					3
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					4
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					4

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					24
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	95	2	4	9	Y	4					28
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	38	2	1	9	Y	1					29
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2					31
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					32
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					34

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	45	3	1	9	Y	1					4
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	134	3	1	9	Y	1					5
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	Y	7	4	1			8
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	Y	13	15	1			6
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	140	3	14	9	Y	13	12	1			7

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	66	3	8	9	Y	7	8	1			3
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	6	3	1	9	Y	1					4
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	3	6	9	Y	5	3	1			6
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	3	10	9	Y	9	11	1			4
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	76	3	10	9	Y	9	8	1			5

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	92	-0-	-53	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2020 - P/A 03/30/20

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	303	3	14	9	Y	13	14	1			5
04	450	N	49	-0-	-401	-0-	48	3	1	9	Y	1					6
05	496	N	91	-0-	-405	-0-	90	3	1	9	Y	1					7
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	5	1			11
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	3	18	9	Y	16	19	1			8
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	3	18	9	Y	16	14	1			10

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	Y	12					82
04	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	3			Y	-0-					82
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			Y	-0-					82
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	329	3	15	9	Y	14					96
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	240	3	39	9	Y	35					131
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	334	3	55	9	Y	50					181

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					119
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					119
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					119
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					119
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	Y	5					124
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					124

HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					55
04	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	2			Y	-0-					52
04	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	2			Y	-0-					52
05	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2			Y	-0-					52
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					52
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					52
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					52

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	81	-0-	-549	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					24
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					24
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					24
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					24
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					24
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	660	N	94	-0-	-566	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	837	N	64	-0-	-773	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			Y	-0-					57
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			Y	-0-					57
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			Y	-0-					57
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					57
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					57
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					57

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			Y	-0-					1
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	3			Y	-0-					1
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	282	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3	4	1			1
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	3	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	85	-0-	-575	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	216	-0-	-621	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	517	-0-	-263	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	426	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1					1
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			Y	-0-					17
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			Y	-0-					17
05	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					17
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	Y	5					22
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					23
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	Y	1					24

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					17
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					17
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					17
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	Y	5					22
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					24
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					26

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	54	-0-	-721	-0-	54	2			Y	-0-					24
04	810	N	120	-0-	-690	-0-	114	2	6	9	Y	5	1	8			28
05	744	N	194	-0-	-550	-0-	192	2	2	9	Y	2					30
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1					31
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2					33
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1					34

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2			Y	-0-					2
04	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			Y	-0-					2
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					3
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					3

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

03	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			Y	-0-					18
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			Y	-0-					18
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			Y	-0-					18
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					23
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					24
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					25

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

03	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-					28
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	81	2	4	9	Y	4					32
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	62	2	1	9	Y	1					33
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					35
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					36
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					38

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

03	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	2			Y	-0-					26
04	480	N	110	-0-	-370	-0-	106	2	4	9	Y	4					30
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	147	2	1	9	Y	1					31
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					33
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1					34
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					36

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

03	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					27
04	390	N	133	-0-	-257	-0-	129	2	4	9	Y	4					31
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	344	2	1	9	Y	1					32
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					34
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1					35
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	2	2	9	Y	2					37

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

03	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			Y	-0-					14
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					14
05	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-					14
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5					19
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					20
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					21

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2421	3	3	9	Y	3					25
04	2280	X	524	-0-	-1756	-0-	522	3	2	9	Y	2	2	8			25
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	Y	1					26
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					26
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	3	1	9	Y	1					27
*08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					27

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

03	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	83	-0-	-457	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	506	-0-	-486	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					165
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					165
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					165
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					165
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					165
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

03	713	N	403	-0-	-310	-0-	388	3	15	9	Y	14					128
04	630	N	63	-0-	-567	-0-	62	3	1	9	Y	1					129
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	841	3	32	9	Y	29					158
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	3	19	9	Y	17					175
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	418	3	26	9	Y	24	2	8			197
08	868	N	335	-0-	-533	-0-	317	3	18	9	Y	16					213

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

03	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2			Y	-0-					5
04	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			Y	-0-					5
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			Y	-0-					5
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					6
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					6

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	Y	2					26
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			Y	-0-					26
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					27
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					27
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1					28
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	3	1	9	Y	1					29

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

03	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	450 N	40	-0-	-410	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	203	3	3	9	Y	3	1	1			2
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1			2

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	N	11	12	1			3
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	283	3	1	9	N	1					4
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	1	3	1	9	N	1					5
06	660 N	134	-0-	-526	-0-	126	3	8	9	N	7	4	1			8
07	279 N	17	-0-	-262	-0-	13	3	4	9	N	4	9	1			3
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	N	13	11	1			5

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

03	403 N	292	-0-	-111	-0-	261	3	31	9	Y	28					128
04	420 N	58	-0-	-362	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	8			128
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	514	3	20	9	Y	18					146
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	332	3	22	9	Y	20	2	8			164
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	Y	12					176
08	527 N	292	-0-	-235	-0-	279	3	13	9	Y	12					188

THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	4			N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*08	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*08	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1714	-0-	-386	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2103	3	131	9	Y	119	119	1			-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*08	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

03	T. A.	312	-0-	312	1096	312	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	257	-0-	257	1353	257	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	292	-0-	292	1645	292	3			Y	-0-					-0-
06	1845 X	200	-0-	-1645	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*08	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

03	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

03	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

03	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
*08	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

03	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*08	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

03	T. A.		5	-0-	5	29	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	47	18	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
06	67	X	20	-0-	-47	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
*08	1488	N	819	-0-	-669	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-				-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-				26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				26
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				26
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-				26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				26

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-				50
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-				50
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-				50
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-				50
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-				50
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-				50

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	Y	5				62
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	475	3	4	9	Y	4				66
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4				70
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	425	3	2	9	Y	2				72
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-				72
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	Y	9				81

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					12
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					12
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					12
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					12
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	549	3	2	9	Y	2					96
04	630	N	466	-0-	-164	-0-	463	3	3	9	Y	3	84	1			15
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					15
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					15
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					15
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					41
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					41
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					41
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					41
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					41
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					8
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					8
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					8
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					8
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					8
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					8

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	N	4					43
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					43
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2	9	N	2					45
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					45
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					45
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					34
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					34
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					34
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					34
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	140	3	9	9	Y	8					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					52
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					52
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					52
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					52
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					52
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					52

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					39
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	277	3	3	9	Y	3					42
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					42
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					42
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					42
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					42

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					30
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					30
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					30
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					30
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					30
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					15
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					15
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	298	3	19	9	N	17					32
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3					35
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					35
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3					38

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					38
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					38
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					38
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					38
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					13
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					13
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					13
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					13
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					13
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					13

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					18
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					18
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					19
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2					21
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					21
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	112	3	7	9	Y	6					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4					79
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	456	3	2	9	Y	2					81
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	532	3	3	9	Y	3					84
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	544	3	4	9	Y	4					88
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					88
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	Y	8					96

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					37
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					37
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					37
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					37
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					37
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					3
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					3
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					3
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					3
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					39
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					39
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	3	2	9	Y	2					41
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-					41
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					41
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1					42

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					39
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					39
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					39
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					39
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					39
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					39

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4					93
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4					97
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	6					103
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	550	3	8	9	Y	7					110
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					110
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-			61	1	49

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					16
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	670	3	2	9	Y	2					18
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					18
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			Y	-0-					18
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					18
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	3	9	9	Y	8					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					42
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					42
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					42
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					42
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	956	3	15	9	Y	14					50
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	915	3	9	9	Y	8					58
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	856	3	11	9	Y	10					68
06	930 N	789	-0-	-141	-0-	786	3	3	9	Y	3					71
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					71
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	715	3	17	9	Y	15					86

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					48
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					48
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					48
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	348	3	1	9	Y	1					49
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					49
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					29
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					29
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					29
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					29
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	Y	1					44
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					44
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	1	5			43
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					43
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					43
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	239	3	14	9	Y	13					79
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					79
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					79
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					79
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					79
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					79

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5					84
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569	3	3	9	Y	3					87
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3					90
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	Y	3					93
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					93
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	568	3	7	9	Y	6					99

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					34
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					34
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					34
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					34
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					34
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	179	3	10	9	Y	9					59
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					59
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					61
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5					66
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					66
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	3	7	9	Y	6					72

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

03	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	3	3	9	Y	3					69
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4					73
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4					77
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					77
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					77
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5					82

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					23
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					23
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					23
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					23
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					23
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					66
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					66
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					66
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					66
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					66
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					66

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					24
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					24
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					24
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					24
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					24
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					36
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					36
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					36
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					36
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					36
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4					63
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					63
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3					66
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					66
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					66
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	Y	5					71

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					38
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					38
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					38
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					38
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					38
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					38

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					34
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					34
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					34
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					34
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					34
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					12
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					12
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					12
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					12
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					12
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4					31
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					32
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5					37
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					37
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					37
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	722	3	4	9	Y	4					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

03	837	N	833	-0-	-4	-0-	830	3	3	9	Y	3					41
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	799	3	4	9	Y	4					45
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	821	3	2	9	Y	2					47
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	785	3	2	9	Y	2					49
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					49
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4	9	Y	4					53

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

03	341	N	312	-0-	-29	-0-	308	3	4	9	Y	4					48
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	298	3	8	9	Y	7					55
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	277	3	13	9	Y	12					67
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	277	3	15	9	Y	14					81
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					81
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	291	3	54	9	Y	49					130

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					12
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					12
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					12
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					12
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					12
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					28
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2					30
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					31
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					31
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					32

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					59
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	Y	2					61
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					62
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					62
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			Y	-0-					62
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	589	3	1	9	Y	1					63

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					7
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					7
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	207	3	31	9	Y	28					35
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	3	8	9	Y	7					42
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					42
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	212	3	12	9	Y	11					53

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					19
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					19
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					19
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					19
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					19
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					19

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					6
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					6
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					6
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					6
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					6
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					42
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					42
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					44
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					48
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					48
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					23
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	Y	5					28
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	3	9	9	Y	8					36
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6					42
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					42
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10					52

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					37
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					37
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					37
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					37
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					37
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					37

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					32
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					32
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					32
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					32

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					24
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					24
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					24
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					24

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					36
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					36
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					36
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					36
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					36
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	394	3	2	9	N	2					38

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1125	3	4	9	N	4					60
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					60
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	N	11					71
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	3	1	9	N	1					72
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					72
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	3	3	9	N	3					75

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	468	3	4	9	N	4					32
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					32
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					32
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					32
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					32
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					30
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					30
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					30
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					30
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					30
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					30

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	448	3	6	9	Y	5					53
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					53
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	404	3	2	9	Y	2					55
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			Y	-0-					55
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					55
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5					60

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					49
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					49
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					51
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					51
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					51
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					51

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					22
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					22
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					22
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					51
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					51
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	Y	4					55
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					57
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					57
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					58

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					6
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					6
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					6
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					6
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					6
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					20
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					20
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					20
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					20
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					20
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					23
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					23
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					23
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					23
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					23
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					23

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	470	3	7	9	N	6					64
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	447	3	3	9	N	3					67
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	440	3	1	9	N	1					68
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					68
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					68
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	416	3	3	9	N	3					71

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					29
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					29
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					29
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8					37
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					37
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					52
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					52
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					52
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					52
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					52
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	287	3	3	9	N	3					55
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					55
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					55
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					55
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					55
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					55

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					64
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					64
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					64
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					64
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					64
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					64

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					29
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					29
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					29
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					29
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					29
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					25
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					25
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					25
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					25
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					25
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	3	2	9	Y	2					27

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3					60
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	443	3	3	9	Y	3					63
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	492	3	2	9	Y	2					65
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	Y	2					67
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					67
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4					71

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	N	4					71
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	496	3	29	9	N	26					97
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	470	3	12	9	N	11					108
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8					116
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					116
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	509	3	43	9	N	39	60	1			95

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					27
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					27
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					27
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					27
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					27
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					27

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					9
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					9
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					9
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					9
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					9
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					33
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					33
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					33
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					33
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					34
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					34
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					34
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					34
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					34
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					4
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					4

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3					78
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	Y	4					82
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	3	7	9	Y	6					88
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	6	9	Y	5					93
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					93
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	543	3	7	9	Y	6					99

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					10
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					10
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					10
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					10
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					10
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					23
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					23
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					23
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			Y	-0-					23
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					23
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1					24

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2					49
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	Y	1					50
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2					52
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-					52
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					52
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					52

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					47
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					47
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					47
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					47
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					47
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					47

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					47
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					47
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	Y	6					53
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					56
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					56
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2					58

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					3
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					3
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					3
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					3
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					3
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	Y	8					11

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					97
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	3	7	9	Y	6					103
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	3	6	9	Y	5					108
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	Y	6					114
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					114
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	823	3	4	9	Y	4	108	1			10

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6	9	Y	5					19
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	3	10	9	Y	9					28
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	Y	7					35
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9					44
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					44
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	399	3	23	9	Y	21					65

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					66
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					66
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					66
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					66
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					66
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					66

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

03	930	N	846	-0-	-84	-0-	836	3	10	9	N	9					84
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	743	3	2	9	N	2					86
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	812	3	4	9	N	4					90
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	564	3			N	-0-					90
07	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	3			N	-0-					90
08	806	N	404	-0-	-402	-0-	403	3	1	9	N	1	54	1			37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	99	3	10	9	N	9					84
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					84
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					84
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					84
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					84
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					84

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4					26
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					26
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					26
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					26
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					26

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					22
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					22
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					22
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					22
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					22
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					52
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					52
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	509	3	4	9	N	4					56
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					56
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					56
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	437	3	11	9	N	10					66

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					55
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					55
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					55
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					55
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					55

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					15
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					15
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					15
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					15
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					15
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					11
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					18
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					18
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					18
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					18
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					18
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					18

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					13
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					13
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					13
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					13
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					16
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					16
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					16
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					16
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					16
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					38
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					38
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					38
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					38
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					38
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					38

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					9
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					9
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					9
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					9
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					10
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					10
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					10
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	116	3	8	9	N	7					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

03	496	N	461	-0-	-35	-0-	455	3	6	9	N	5					48
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					48
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	N	2					50
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					50
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					50
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					41
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	N	7					48
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	543	3	3	9	N	3					51
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					51
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					51
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	519	3	6	9	N	5					56

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					21
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					21
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					21
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					21
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					21
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	N	2					23

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					3
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					3
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					3
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1680	3	9	9	N	8					85
04	1710	N	1273	-0-	-437	-0-	1273	3			N	-0-					85
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1599	3	12	9	N	11					96
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	3	13	9	N	12					108
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					108
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1841	3	12	9	N	11					119

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					14
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					14
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					14
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					14
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					14
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					14

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	3	2	9	Y	2					9
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					9
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					10
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					10
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					10
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					10

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	314	3	2	9	N	2					58
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					58
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					58
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					58
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					58
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					49
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					49
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					49
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					49
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					49
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	N	9					58

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					78
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					78
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					80
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7					87
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					87
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					87

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					13
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					13
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					13
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					13
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					13
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					17
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					17
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					17
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					17
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					17

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					79
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					79
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					79
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					79
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					79
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					79

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					14
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					14
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					14
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					21
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					13
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			Y	-0-					13
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					13
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					14
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					14
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					17

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					27
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					27
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					27
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					27
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					27
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					27

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	Y	3					55
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3					58
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	634	3	2	9	Y	2					60
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	523	3	1	9	Y	1					61
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					61
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	553	3	4	9	Y	4					65

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					6
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					6
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					6
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					6
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					6
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6					37
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					37
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					37
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	N	1					38
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					38
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	427	3	4	9	N	4					42

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					16
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					16
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					16
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					16
07	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					16
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					16

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

03	434	N	427	-0-	-7	-0-	421	3	6	9	N	5					50
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2					52
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	454	3	3	9	N	3					55
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					55
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					55
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	3	1	9	N	1					56

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					4
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					4
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					4
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					35
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					35
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					35
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					35
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					35
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					35

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12	9	N	11					68
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					68
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	267	3	8	9	N	7					75
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					75
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					75
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	3	12	9	N	11					86

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					23
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					23
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					23
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					23
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					23
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					32
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					32
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					32
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5					37
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					37
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					37

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5					55
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					55
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					56
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					57
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					57
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	3	1	9	Y	1					58

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	347	3	3	9	N	3					37
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					37
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					37
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					37
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					37
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					56
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					56
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					56
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					56
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					56
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					56

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	3	4	9	N	4					80
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					81
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					81
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					81
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					81
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					81

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					20
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					20
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	532	3	3	9	N	3					45
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					45
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	517	3	3	9	N	3					48
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	3	8	9	N	7					55
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					55
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	N	3					58

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					14
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					14
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					14
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					14
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					14
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	N	2					46
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	3	3	9	N	3					49
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					49
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					49
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					49
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					19
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					19
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					19
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					19
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					19
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2					21
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					21
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					21
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	3	2	9	N	2					23
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					23
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	422	3	17	9	Y	15					88
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	401	3	9	9	Y	8	83	1			13
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	370	3	2	9	Y	2					15
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	382	3	12	9	Y	11					26
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					26
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	402	3	30	9	Y	27					53

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					35
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					35
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					35
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					35
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					35
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					32
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					32
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					32
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					32
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					32
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	N	3					35

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					28
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					28
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					28
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					13
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	304	3	4	9	N	4					17
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					17
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					17
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	N	3					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					38
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					38
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					38
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	3	11	9	N	10					48
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					48
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					48

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					20
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					20
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					20
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	3	7	9	N	6					55
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					55
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	3	10	9	N	9					64
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					64
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					64
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					64

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	Y	2					42
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			Y	-0-					42
05	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	3			Y	-0-					42
06	1110	N	462	-0-	-648	-0-	462	3			Y	-0-					42
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			Y	-0-					42
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					42

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					38
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					38
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					38
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					38
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					38
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					24
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					24
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					24
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					24
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					13
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					13
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	3	4	9	Y	4					17
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	210	3	2	9	Y	2					19
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					19
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2					21

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					20
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					20
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	N	10					30
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	588	3	4	9	N	4					34
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					34
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					34

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					21
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					21
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					21
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					21
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					21
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					21

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	243	3	2	9	Y	2					77
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	Y	2					79
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	3	1	9	Y	1					80
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5					85
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					85
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4					89

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					19
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					19
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					19
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					19
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					19
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	N	2					21

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					13
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					13
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					13
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	3			N	-0-					13
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					13
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					13

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					19
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					19
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					19
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					19
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					19
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3					35
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	3	11	9	Y	10					45
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					45
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	Y	5					50
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					50
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	502	3	20	9	Y	18					68

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					49
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					49
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					49
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					49
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					49
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					49

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6					49
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					51
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2					53
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					53
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					53
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	519	3	2	9	N	2					55

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					16
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	N	3					19
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					19
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					19
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					19
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					14
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					14
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					14
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					14
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					14
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					12
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					12
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					12
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					12
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					12
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					12

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					32
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					32
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					32
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					32
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					32
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4					48
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4					52
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	Y	8					60
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					62
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					62
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	3	17	9	Y	15					77

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					44
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	3	4	9	N	4					48
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	N	8					56
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					56
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					56
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	919	3	21	9	N	19					75

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					21
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					21
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					21
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					21
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					21
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					29
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					29
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					29
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					29
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					29
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					29

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					30
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					30
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					30
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					30
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					30
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					30

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					34
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					34
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					34
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					34
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					34
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					59
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					59
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					59
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					59
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					59
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3					29
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					29
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	499	3	26	9	N	24					53
06	570 N	387	-0-	-183	-0-	383	3	4	9	N	4					57
07	775 N	525	-0-	-250	-0-	525	3			N	-0-					57
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					57

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	Y	3					29
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					29
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	507	3	3	9	Y	3					32
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	503	3	1	9	Y	1					33
*07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					33
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					33

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2					48
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					48
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	369	3	1	9	Y	1					49
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1					50
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					50
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	364	3	1	9	Y	1					51

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					42
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					42
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					42
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					42
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
08	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					16
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					16
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					16
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					16
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					16
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					24
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					24
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					24
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					24
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					24
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					24

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					24
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					24
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					24
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					24
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					32
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			Y	-0-					32
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					32
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					32
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					32
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

03	682 N	666	-0-	-16	-0-	662	3	4	9	Y	4					67
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	620	3	1	9	Y	1					68
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	667	3	6	9	Y	5					73
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2					75
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					75
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	644	3	6	9	Y	5					80

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					21
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	314	3	9	9	N	8					29
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					29
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					29
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					29
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					29

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

03	620 N	614	-0-	-6	-0-	607	3	7	9	N	6					52
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	N	4					56
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	616	3	2	9	N	2					58
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					58
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					58
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					58

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

03	775 N	761	-0-	-14	-0-	754	3	7	9	Y	6					38
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	Y	5					43
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					43
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	668	3	3	9	Y	3					46
07	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3			Y	-0-					46
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	663	3	3	9	Y	3					49

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					44
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	440	3	1	9	Y	1					45
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					45
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	404	3	1	9	Y	1					46
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					46
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	434	3	2	9	Y	2					48

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					27
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					27
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					27
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					27
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					27
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					26
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					26
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					26
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					26
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	330	3	7	9	N	6					32

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					81
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					81
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					81
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					81
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					81
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	N	6					87

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					21
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					21
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					21
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					16
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					16
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					16
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					17
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					17
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1					18

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	Y	2					22
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					22
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					24
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					24
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					24
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					74
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3					77
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3					80
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2					82
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					82
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7					89

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					23
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					23
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					23
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					23
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					23
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					23

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

03	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					6
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					6
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					6
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					6
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					6
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					6

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					34
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6	9	N	5					39
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					39
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					42
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					42
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	610	3	3	9	N	3					45

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3					12
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	Y	4					16
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	Y	2	1	5			17
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2					19
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					19
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4					60
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1					61
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					66
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					66
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					66
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2					68

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					42
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					42
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					42
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					42
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					42
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					53
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					53
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					53
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					53
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					53
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1075	3	3	9	N	3					70
04	1080	N	700	-0-	-380	-0-	700	3			N	-0-					70
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	721	3	8	9	N	7					77
06	1050	N	579	-0-	-471	-0-	579	3			N	-0-					77
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					77
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					82

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					23
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					23
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					23
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					23

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					33
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					33
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1					34
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	518	3	1	9	Y	1					35
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					35
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

03	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	3	1	9	N	1					23
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					23
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					23
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					23
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					23
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					23

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					27
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					27
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					27
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					27
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					27

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					19
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1					20
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	N	2					22
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					24
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					66
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					66
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					66
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					66
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					66
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					66

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	Y	2					17
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					18
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					18
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					18
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					18
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					18

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					16
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					16
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3					19
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3					22
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					22
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					46
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					46
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					46
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					46
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					46
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					46

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					44
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					44
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					44
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					44
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					44
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					44

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					32
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	3			N	-0-					32
05	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					32
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					32
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					32
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-					35
04	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	3			Y	-0-					35
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					35
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					35
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					35
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					42
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					42
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					42
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					42
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					42
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					42

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

03	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					10
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-					10
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					10
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					10

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					39
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					39
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8	9	N	7					46
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					46
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					46
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					46

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					14
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					14
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					14
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					6
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					6
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					6
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					6
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					6
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					64
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					65
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					65
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					65
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					65
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					65

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					24
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					24
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					24
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					24
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					24
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	Y	2					57
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					57
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					57
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					57
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					57
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					9
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					9
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1	9	Y	1					10
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					10
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					10
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	399	3	3	9	Y	3					38
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					38
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					38
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	379	3	2	9	Y	2					40
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					40
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	Y	2					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					8
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					8
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6					14
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					14
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					14
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	Y	2					16

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					67
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					67
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					67
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					67
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					67
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					67

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					27
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					27
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					27
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					27
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					27

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					5
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					5
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					5
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					5
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					9
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					9
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					9
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	356	3	4	9	N	4					13
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					13
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					80
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					80
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					86
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	222	3	9	9	Y	8					94
07	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			Y	-0-					94
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	420	3	10	9	Y	9					103

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					37
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					37
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					37
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					37
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					37
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					8
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					8
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					8
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					8
07	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			Y	-0-					8
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	3	15	9	Y	14					86
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	658	3	7	9	Y	6	74	1			18
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	837	3	19	9	Y	17					35
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	800	3	14	9	Y	13					48
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					48
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	3	30	9	Y	27					75

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	N	7					107
04	1230	N	607	-0-	-623	-0-	606	3	1	9	N	1					108
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	3	8	9	N	7					115
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	3	7	9	N	6					121
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					121
08	1364	N	376	-0-	-988	-0-	375	3	1	9	N	1					122

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					35
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					35
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					35
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					35
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					3
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					3
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					3
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					3
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					17
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					17
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					17
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	Y	6					23
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					23
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4					27

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					55
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					55
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					55
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					55
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					55
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					55

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

03	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					37
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					37
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					37
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					37
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					37
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					37

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					48
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					48
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					48
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					48
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					48
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5					51
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	N	6					57
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2					59
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	3	2	9	N	2					61
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					61
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					61

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	Y	2					44
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					45
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3					48
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2					50
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					50
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4					54

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					7
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					7
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					7
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					7
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					7
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					7

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					14
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					14
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					14
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					14
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					14
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					45
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					45
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					45
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					45
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					45
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					45

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					63
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					63
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					63
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					63
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					63
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					63

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					20
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					20
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					20
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					20
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					20
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					74
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					74
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					74
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					74
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					74
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					74

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					63
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					64
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					66
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					66
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					66
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5					71

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					29
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					29
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					29
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					29
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					29
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					29

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	3	8	9	Y	7					84
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3	8	9	Y	7					91
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	Y	5					96
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	Y	5					101
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					101
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	996	3	8	9	Y	7					108

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					41
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					41
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					41
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					41
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					41
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					51
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					51
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					51
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					51
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					51
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					51

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					21
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					21
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					21
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					14
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					14
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					14
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			Y	-0-					14
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					14
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					17
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					17
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					17
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					17
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					17
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	256	3	1	9	Y	1					54
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	208	3	1	9	Y	1					55
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					56
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2					58
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					58
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					59

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					73
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					73
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					73
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					73
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					73
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					73

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					44
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	83	3	2	9	Y	2					46
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					46
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					46
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					46
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					46

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					29
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					29
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	N	7					36
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					36
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					36
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					36

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					63
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					63
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	216	3	6	9	Y	5					68
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					68
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					68
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					32
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					32
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					32
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					32
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					32
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					49
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					49
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					49
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					49
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					49
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					49

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					50
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					50
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					50
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					62
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					63
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					64
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					64
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					64
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					66

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					21
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					21
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					21
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	3			N	-0-					21
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					21
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					21

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					24
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					24
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					24
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					24
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					24
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					24

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					34
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					34
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	129	3	3	9	Y	3					37
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					39
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					39
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					58
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					58
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					58
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-					58
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					58
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					58

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			Y	-0-					30
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			Y	-0-					30
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					30
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	657	3	14	9	Y	13					43
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					43
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					49

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					49
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					49
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2					51
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					51
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					51
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2					53

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					27
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			Y	-0-					27
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					27
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					27
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					27
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					28
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					28
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					28
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					28
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			Y	-0-					28
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			Y	-0-					23
04	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1129	3	11	9	Y	10					33
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1146	3	17	9	Y	15					48
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1087	3	22	9	Y	20					68
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					68
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	943	3	23	9	Y	21					89

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					22
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					22
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					22
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					22
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					22
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					32
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					32
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					32
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	245	3	6	9	Y	5					37
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					37
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					37

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					17
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					17
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	562	3	7	9	N	6					23
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					23
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					23
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					23

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2					5
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	3	2	9	Y	2					7
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	249	3	1	9	Y	1	2	5			6
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	233	3	2	9	Y	2					8
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					8
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4					62
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					62
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					62
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					62
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					62
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					62

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					42
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					42
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					42
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					42
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					42
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					68
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					68
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					73
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					73
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					73
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	614	3	18	9	Y	16					89

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			Y	-0-					17
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	3			Y	-0-					17
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	539	3	1	9	Y	1					18
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					18
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					18
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					33
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					33
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					33
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					33
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					33
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					25
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	258	3	2	9	Y	2					27
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					27
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					27
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					27
08	248 N	64	-0-	-184	-0-	58	3	6	9	Y	5					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					8
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					8
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					8
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					8
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					8
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					8

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					12
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					12
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					12
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					12
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					12
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					12
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					12
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					12
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					12
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1					38
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	277	3	11	9	N	10					48
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4					52
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					52
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					52
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	245	3	17	9	N	15					67

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					53
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	377	3	2	9	Y	2					55
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	394	3	2	9	Y	2					57
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					57
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					57
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					57

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					30
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					30
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					30
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					30
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					30
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					23
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	374	3	11	9	Y	10					33
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17					50
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			Y	-0-					50
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					50
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			Y	-0-					42
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	385	3			Y	-0-					42
05	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	3			Y	-0-					42
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3			Y	-0-					42
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-					42
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			Y	-0-					42

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					33
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					33
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					33
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					33
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					33
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					33

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1715	3	18	9	Y	16					37
04	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	1525	3	8	9	Y	7					44
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1657	3	6	9	Y	5					49
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1592	3	3	9	Y	3					52
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			Y	-0-					52
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1442	3	3	9	Y	3					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

03	930 N	717	-0-	-213	-0-	715	3	2	9	N	2					39
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					39
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	3	6	9	N	5					44
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	668	3	3	9	N	3					47
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					47
08	806 N	674	-0-	-132	-0-	671	3	3	9	N	3					50

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	Y	4					15
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	3	6	9	Y	5					20
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3					23
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	Y	2					25
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					25
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					25

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					51
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					51
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					51
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					51
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					51
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					51

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					41
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					42
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	140	3	31	9	N	28					70
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					70

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

03	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					37
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	3			N	-0-					37
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					40
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					40
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					40
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					40

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					16
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					16
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					16
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					16
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					16
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					13
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					13
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					13
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					13
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	N	10					48
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1					49
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					49
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					49
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					49
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					49

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					10
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					10
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					10
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					10
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					10
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					10

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					55
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					55
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					55
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	825	3	11	9	Y	10					65
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			Y	-0-					65
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					65

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					12
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					12
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					12
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					12
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					12
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					12

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	Y	9					32
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	3	11	9	Y	10	1	5			41
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	3	8	9	Y	7					48
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	3	2	9	Y	2					50
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					50
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					50

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	3	19	9	N	17					85
04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1890	3	12	9	N	11					96
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1966	3	14	9	N	13					109
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	3	9	9	N	8					117
07	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	1660	3			N	-0-					117
08	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1906	3	20	9	N	18	123	1			12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					60
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					60
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					60
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					60
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					60
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					60

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3316	3	15	9	N	14					71
04	3570	X	3224	-0-	-346	-0-	3209	3	15	9	N	14					85
05	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	3173	3	10	9	N	9					94
06	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3097	3	8	9	N	7					101
07	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	3			N	-0-					101
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3143	3	18	9	N	16					117

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8					40
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	Y	2					42
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3					45
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	3	6	9	Y	5					50
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					50
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	531	3	3	9	Y	3					53

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					87
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					87
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					87
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	3	22	9	Y	20					107
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					107
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	405	3	44	9	Y	40					147

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

BAYLOR OPERATING, LLC 058832

UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	1			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	1			N	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	1			N	-0-					-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	3	N	-0-					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	356	1	25	3	N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	540 N	90	-0-	-450	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	558 N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					27
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					27
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					27
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					8
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					8
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					8
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					8
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					8
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					8

BRIDWELL OIL CO. 092480
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	118	-0-	-1232	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

03	DLQ G-10		597	-0-	597	1741	597	2			Y	-0-					50
04	1900	N	553	-0-	-1347	394	553	2			Y	-0-					50
05	903	N	509	-0-	-394	-0-	502	2	7	9	Y	6					56
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			Y	-0-					56
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			Y	-0-					56
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					56

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					194
04	510	N	150	-0-	-360	-0-	150	2			N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					194
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	N	17					191
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3					194
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					199
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					202
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					204
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					204

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

03	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1055	2	10	9	N	9					53
04	1050	N	471	-0-	-579	-0-	471	2			N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					53
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	N	1					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

03	DLQ G-10		896	-0-	896	2611	896	2			Y	-0-					96
04	1900	N	829	-0-	-1071	1540	829	2			Y	-0-					96
05	2307	N	767	-0-	-1540	-0-	753	2	14	9	Y	13					109
06	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			Y	-0-					109
07	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-					109
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					109

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	1			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					198
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			198
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					198
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					198
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					198
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					117
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					117
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					117
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					117
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					117

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					179
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					179
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					179
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					179
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					179
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					179

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					97
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					97
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5					102
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	13	1			89
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					89
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					89

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					130
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					130
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	Y	5					135
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	17	1			120
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					120
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					120

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

03	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			Y	-0-					467
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2			Y	-0-					467
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	Y	9					476
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1	80	1			397
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					397
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					397

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					347
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					347
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					347
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					347
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					347
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					347

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					214
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					214
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					214
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					214
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					214
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					214

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-					277
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-					277
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	513	2	10	9	Y	9					286
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	58	1			229
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					229
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					229

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					260
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					260
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					260
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					260
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					260
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					260

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					550
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					550
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	188	2	7	9	Y	6					556
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-	90	1			466
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					466
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					466

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					128
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					128
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					128
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					128
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					128
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					128

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	314	2	2	9	Y	2	86	1	2	8	387
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					387
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					389
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	16	1			374
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					374
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					374

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					253
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					253
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					253
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					253
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					253
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					253

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	3	8			507
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					507
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					507
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	33	1	2	8	474
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					474
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					474

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			Y	-0-	86	1			198
04	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	2			Y	-0-					198
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					199
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1	8	1			192
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					192
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					192

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					259
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					259
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					259
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					259
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					259
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					322
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					322
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					322
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	17	1			307
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					307
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					307

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					377
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			Y	-0-					377
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					377
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	15	1			362
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					362
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					362

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	7	6	1			16
							8	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	6	3	1			15
							7	9									
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	33	1	434	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	430	3	Y	5	7	1			9
							6	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	16	1	207	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	13	1	169	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

03	434	N	334	-0-	-100	-0-	29	1	299	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	32	1	336	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	7	3	1			14
							8	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	3	7	1			10
							3	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	410	3	Y	6	7	1			9
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

03	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

03	372 N	133	-0-	-239	-0-	12	1	120	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	1	1			1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					1
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					1
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					1

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	558 N	427	-0-	-131	-0-	37	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	384	-0-	-156	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	38	-0-	-382	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	45	1	468	3	Y	10	9	1			23
							11	9									
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	43	1	459	3	Y	10	14	1			19
							11	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	541	3	Y	10	5	1			24
							11	9									
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	29	1	381	3	Y	5	12	1			17
							6	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	6	7	1			16
							7	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	27	1	351	3	Y	6	10	1			12
							7	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	84	3	2	9	Y	2					3

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					17
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					17
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					17
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	200	3	142	9	Y	129	5	1			141
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	16	1			129
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	222	3	41	9	Y	37	3	1			163

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

03	403	N	344	-0-	-59	-0-	29	1	305	3	Y	9	6	1			15
							10	9									
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	28	1	300	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	7	3	1			16
							8	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	18	1	240	3	Y	4	7	1			8
							4	9									

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	7	3	1			16
							8	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	7	6	1			13
							8	9									
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	37	1	482	3	Y	6	8	1			11
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			5

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	104	-0-	-268	-0-	100	3	4	9	Y	4	31	1			9
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	211	3	10	9	Y	9					18
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	180	3	10	9	Y	9					27
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	290	3	15	9	Y	14	25	1			16
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15					31
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	323	3	14	9	Y	13	33	1			11

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					1
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			-0-

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	10	1	110	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	192	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	95	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	97	1	1016	3	Y	14	15	1			35
							15	9									
04	1410	N	1046	-0-	-364	-0-	89	1	940	3	Y	15	23	1			27
							17	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	110	1	1447	3	Y	19	7	1			39
							21	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1329	3	Y	12	21	1			30
							13	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	3	Y	13	13	1			30
							14	9									
08	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	95	1	1241	3	Y	14	20	1			24
							15	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	Y	8	7	1			16
							9	9									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	29	1	311	3	Y	3	9	1			10
							3	9									
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	28	1	372	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	23	1	300	3	Y	1	6	1			7
							1	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

03	806	N	652	-0-	-154	-0-	56	1	581	3	Y	14	9	1			26
							15	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	Y	11	16	1			21
							12	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	691	3	Y	12	6	1			27
							13	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	Y	8	15	1			20
							9	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	9	9	1			20
							10	9									
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	42	1	551	3	Y	8	13	1			15
							9	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

03	496	N	397	-0-	-99	-0-	34	1	356	3	Y	6	6	1			14
							7	9									
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	29	1	308	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	16	1	213	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	24	1	318	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	3	N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	60	1	595	3	N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	76	1	621	3	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	581	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	71	1	563	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	63	1	657	3	Y	13	11	1			28
							14	9									
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	62	1	654	3	Y	12	18	1			22
							13	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	Y	15	6	1			31
							17	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	765	3	Y	9	17	1			23
							10	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	11	10	1			24
							12	9									
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	58	1	767	3	Y	10	15	1			19
							11	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			Y	-0-					1
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					1
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

03	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	1			9
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	3	19	9	Y	17	20	1			6
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	Y	18	16	1			8
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	3	17	9	Y	15	10	1			13
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	3	15	9	Y	14	4	1			23
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	3	22	9	Y	20	34	1			9

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

03	775	N	255	-0-	-520	-0-	248	3	7	9	Y	6	11	1			5
04	720	N	573	-0-	-147	-0-	564	3	9	9	Y	8	10	1			3
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	3	9	9	Y	8	5	1			7
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	3	8	9	Y	7	2	1			12
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	771	3	12	9	Y	11	18	1			5

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

03	744	N	710	-0-	-34	-0-	63	1	627	3	N	18					33
							20	9									
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	58	1	582	3	N	4					37
							4	9									
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	71	1	575	3	N	3					40
							3	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	72	1	581	3	N	3					43
							3	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	647	3	N	-0-					43
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	76	1	601	3	N	7					50
							8	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			Y	-0-					1
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	3			Y	-0-					1
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7					8
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-	1	1			7
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	3	2	9	Y	2					9

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					3
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					3
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					4
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					4

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	597	-0-	-302	-0-	51	1	536	3	Y	9	11	1			25
							10	9									
04	840	N	569	-0-	-271	-0-	48	1	510	3	Y	10	16	1			19
							11	9									
05	868	N	411	-0-	-457	-0-	28	1	374	3	Y	8	5	1			22
							9	9									
06	570	N	335	-0-	-235	-0-	24	1	308	3	Y	3	11	1			14
							3	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	4	6	1			12
							4	9									
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	24	1	311	3	Y	4	7	1			9
							4	9									

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	83	1	867	3	Y	19	15	1			38
							21	9									
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	83	1	877	3	Y	16	24	1			30
							18	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1007	3	Y	17	8	1			39
							19	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	950	3	Y	10	21	1			28
							11	9									
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	68	1	910	3	Y	12	12	1			28
							13	9									
08	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	73	1	959	3	Y	13	18	1			23
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	425	-0-	-505	-0-	407	3	18	9	Y	16	26	1			13
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	734	3	22	9	Y	20	26	1			7
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1027	3	30	9	Y	27	24	1			10
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	766	3	19	9	Y	17	12	1			15
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	531	3	17	9	Y	15	4	1			26
08	1054	N	409	-0-	-645	-0-	383	3	26	9	Y	24	40	1			10

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	1	1			5
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					2
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					2
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					2

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	3			Y	-0-					6
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	568	3	3	9	Y	3	2	1			7
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-	1	1			6
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					6
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					6
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-					6

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1					2
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	2	3	1			1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	495	3	40	9	Y	36	26	1			25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1128	3	85	9	Y	77	77	1			25
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1037	3	97	9	Y	88	79	1			34
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	966	3	67	9	Y	61	41	1			54
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	888	3	63	9	Y	57	17	1			94
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	896	3	95	9	Y	86	142	1			38

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1					1
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					1
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	777	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	99	-0-	-242	-0-	9	1	89	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
04	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			2
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-	1	1			2
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	22	1	284	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-					1
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					1
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					1

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					3
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					3
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					3
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					4

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	140	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	5	1	56	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	90	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	49	1	639	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					147
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			Y	-0-					147
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			Y	-0-					147
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					147
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	144	3	39	9	Y	35	170	1			12
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	374	-0-	-308	-0-	372	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	524	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1					2
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	546	3	1	9	Y	1	2	1			1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	605	-0-	-449	-0-	592	3	13	9	Y	12	20	1			11
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	839	3	19	9	Y	17	21	1			7
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	622	3	20	9	Y	18	17	1			8
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	732	3	14	9	Y	13	9	1			12
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	3	13	9	Y	12	4	1			20
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	616	3	20	9	Y	18	29	1			8

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	187	-0-	-402	-0-	177	3	10	9	Y	9	15	1			8
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	418	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	828	3	21	9	Y	19	16	1			7
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	3	12	9	Y	11	8	1			10
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	574	3	12	9	Y	11	3	1			18
08	837	N	570	-0-	-267	-0-	551	3	19	9	Y	17	28	1			7

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4	-0-	4	35	3	3	1	9	Y	1	3	1			6
04	T. A.		5	-0-	5	40	4	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	T. A.		13	-0-	13	53	1	1	9	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
06	T. A.		9	-0-	9	62	1	1	7	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	T. A.		10	-0-	10	72	1	1	7	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	T. A.		10	-0-	10	82	1	1	7	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	977	3	31	9	Y	28	43	1			22
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1087	3	36	9	Y	33	43	1			12
05	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1134	3	43	9	Y	39	37	1			14
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	3	29	9	Y	26	17	1			23
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1333	3	29	9	Y	26	7	1			42
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1246	3	40	9	Y	36	62	1			16

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	85	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	1	1			2
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	1	1			3
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	254	3	3	9	Y	3	5	1			1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	402	-0-	-590	-0-	389	3	13	9	Y	12	19	1			10
04	900	N	28	-0-	-872	-0-	10	3	18	9	Y	16	20	1			6
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	931	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	3	14	9	Y	13	9	1			11
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14	9	Y	13	4	1			20
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	895	3	20	9	Y	18	30	1			8

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	19	3	4	9	Y	4					5
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	3	2	9	Y	2	5	1			2
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					3
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	3	1			1

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	330	-0-	-538	-0-	313	3	17	9	Y	15	24	1			12
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	607	3	20	9	Y	18	24	1			6
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	838	3	25	9	Y	23	20	1			9
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	3	18	9	Y	16	11	1			14
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	854	3	17	9	Y	15	4	1			25
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	804	3	25	9	Y	23	38	1			10

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	341	-0-	-372	-0-	300	3	41	9	Y	37	61	1			32
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	575	3	53	9	Y	48	62	1			18
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	790	3	68	9	Y	62	57	1			23
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	651	3	46	9	Y	42	28	1			37
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	626	3	43	9	Y	39	11	1			65
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	678	3	64	9	Y	58	97	1			26

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	610	-0-	-413	-0-	597	3	13	9	Y	12	20	1			11
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	3	18	9	Y	16	20	1			7
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1097	3	21	9	Y	19	18	1			8
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	3	15	9	Y	14	9	1			13
*07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	4	1			21
08	1116	X	908	-0-	-208	-0-	888	3	20	9	Y	18	30	1			8

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	430	-0-	-345	-0-	415	3	15	9	Y	14	23	1			11
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	737	3	20	9	Y	18	23	1			6
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	680	3	23	9	Y	21	20	1			7
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	464	3	17	9	Y	15	10	1			12
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	Y	13	4	1			21
08	713	N	400	-0-	-313	-0-	380	3	20	9	Y	18	32	1			8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	36	1	363	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	50	1	393	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	24	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	40	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	3	3	9	Y	3	2	1			2
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	3	3	9	Y	3	1	1			4
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	Y	2	5	1			1

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	140	3	Y	15	14	1			35
							17	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	18	23	1			30
							20	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	17	8	1			39
							19	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	10	21	1			28
							11	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	12	12	1			28
							13	9									
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	145	3	Y	12	18	1			22
							13	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	65	3	7	9	Y	6	11	1			5
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	3	11	9	Y	10	12	1			3
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	225	3	13	9	Y	12	11	1			4
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	Y	8	5	1			7
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	Y	7	2	1			12
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	178	3	12	9	Y	11	18	1			5

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	39	1	508	3	N	8	6	1			8
							9	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	36	1	449	3	N	6	9	1			5
							7	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	4	5	1			4
							975	3	4	9							
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	28	1	1	2	N	4	3	1			5
							432	3	4	9							
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	30	1	459	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	744	N	496	-0-	-248	-0-	31	1	462	3	N	3	4	1			5
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	524	-0-	-654	-0-	45	1	471	3	Y	7	11	1			25
							8	9									
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	87	1	926	3	Y	14	17	1			22
							15	9									
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	61	1	807	3	Y	14	6	1			30
							15	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	Y	13	16	1			27
							14	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1420	3	Y	20	13	1			34
							22	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	3	Y	19	23	1			30
							21	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

03	651	N	596	-0-	-55	-0-	55	1	541	3	N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	46	1	454	3	N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	56	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	56	1	453	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	496	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

03	248	N	120	-0-	-128	-0-	117	3	3	9	Y	3	6	1			3
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	7	1			3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	3	1			4
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5	1	1			8
08	589	X	390	-0-	-199	-0-	382	3	8	9	Y	7	12	1			3

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

03	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	1426	3	36	9	Y	33	53	1			27
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1576	3	45	9	Y	41	53	1			15
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1923	3	55	9	Y	50	46	1			19
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1706	3	37	9	Y	34	23	1			30
*07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1744	3	35	9	Y	32	9	1			53
08	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	1724	3	52	9	Y	47	79	1			21

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

03	124	N	57	-0-	-67	-0-	53	3	4	9	Y	4	6	1			3
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	119	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	222	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	3	6	9	Y	5	3	1			4
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	1	1			7
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	146	3	7	9	Y	6	10	1			3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	47	1	490	3	Y	7	8	1			20
							8	9									
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	60	1	640	3	Y	10	13	1			17
							11	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	812	3	Y	10	5	1			22
							11	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	975	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	68	1	907	3	Y	10	9	1			19
							11	9									
08	899	N	738	-0-	-161	-0-	52	1	678	3	Y	7	12	1			14
							8	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	12	1			6
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	472	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	384	3	13	9	Y	12	8	1			10
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	3	12	9	Y	11	3	1			18
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	335	3	18	9	Y	16	27	1			7

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1068	3	30	9	Y	27	88	1			44
04	1200	N	828	-0-	-372	-0-	802	3	26	9	Y	24					68
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1284	3	26	9	Y	24					92
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1309	3	45	9	Y	41	87	1			46
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1377	3	37	9	Y	34					80
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1297	3	35	9	Y	32	83	1			29

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

03	496	N	347	-0-	-149	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					1
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					1

MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	108	1	685	3	N	-0-					117
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	98	1	654	3	N	-0-					117
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	96	1	746	3	N	-0-					117
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	85	1	694	3	N	-0-					117
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	727	3	N	-0-					117
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	78	1	669	3	N	-0-					117

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					90
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	-0-					90
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	N	-0-					90
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	31	1	248	3	N	-0-					90
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	36	1	291	3	N	-0-					90
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	36	1	284	3	N	-0-					90

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	41	1	431	3	Y	-0-					82
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	42	1	447	3	Y	-0-					82
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	Y	-0-					82
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-					82
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	3	Y	-0-					82
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					82

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	116	1	1212	3	Y	-0-					1
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	97	1	1031	3	Y	-0-					1
05	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	102	1	1337	3	Y	-0-					1
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	99	1	1301	3	Y	-0-					1
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1262	3	Y	-0-					1
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	3	Y	-0-					1

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	68	1	710	3	N	-0-					100
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	88	1	933	3	N	-0-					100
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	80	1	1050	3	N	-0-					100
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	N	-0-					100
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	73	1	979	3	N	-0-					100
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	75	1	985	3	N	-0-					100

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2208	3	43	9	N	39					260
04	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	2177	3	1	9	N	1					261
05	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	1767	3			N	-0-					261
06	2190	X	1383	-0-	-807	-0-	1383	3			N	-0-					261
07	2263	N	1404	-0-	-859	-0-	1404	3			N	-0-					261
08	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	1329	3	1	9	N	1					262

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					139
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					141
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					141
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					141
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					141
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					141

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
*08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					8

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	217	#	208	-0-	-9	-0-	205	3	3	9	Y	3					26
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
05	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3			Y	-0-					26
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					26
*07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					26
*08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					26

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					174
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	9					183
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					186
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					188
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	22	-0-	-308	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	52	-0-	-289	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	109	-0-	-221	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	76	-0-	-234	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	167	3	31	9	N	28	30	1			8
04	180 #	42	-0-	-138	-0-	39	3	3	9	N	3					11
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2					13
06	269 R	269	-0-	-0-	-0-	248	3	21	9	N	19	10	1			22
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	385	3	39	9	N	35	40	1			17
*08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	455	3	36	9	N	33	30	1			20

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

03	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1642	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	1860 #	151	-0-	-1709	-0-	151	3			Y	-0-					2
05	1922 #	378	-0-	-1544	-0-	378	3			Y	-0-					2
06	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1868	3	3	9	Y	3	2	1			3
07	1922 #	1338	-0-	-584	-0-	1332	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	1643 #	1481	-0-	-162	-0-	1477	3	4	9	Y	4	4	1			2

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748

03	0	224	-0-	224	8700	224	1	N	-0-			26
04	0	5	-0-	5	8705	5	1	N	-0-			26
05	0	-0-	-0-	-0-	8705			N	-0-			26
06	0	210	-0-	210	8915	210	1	N	-0-			26
07	0	217	-0-	217	9132	217	1	N	-0-			-0-
*08	0	217	-0-	217	9349	217	1	N	-0-			26

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) //CONT.// 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	273	-0-	-1227	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
*08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	137	-0-	-613	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					159
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	143	2	3	9	Y	3					162
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					162
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	134	1			28
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					28
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					28

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	775	-0-	-465	-0-	775	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					4
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					4
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	3	1			1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-				-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-				-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-				-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-				-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-				-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			Y	-0-				-0-
08	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			Y	-0-				-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
05	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	6	1		2
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1				3
05	682	N	346	-0-	-336	-0-	345	2	1	9	Y	1				4
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			Y	-0-				4
07	868	N	650	-0-	-218	-0-	648	2	2	9	Y	2				6
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-				6

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	1			1
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					1
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					1
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2418	-0-	-72	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2147	-0-	-343	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1223	-0-	-397	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1116	-0-	-558	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	991	-0-	-745	-0-	991	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					88
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					88
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					88
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					88
07	1147	N	693	-0-	-454	-0-	693	2			N	-0-					88
08	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			N	-0-					88

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

03	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					113
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					113
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					113
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					113
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					113
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					113

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	620	-0-	-1023	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	553	-0-	-1090	-0-	553	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	682	N	65	-0-	-617	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2282	-0-	-136	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1446	-0-	-774	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
04	600 N	351	-0-	-249	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
06	720 N	592	-0-	-128	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	487	-0-	-691	-0-	487	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
04	630 N	133	-0-	-497	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
08	806 N	580	-0-	-226	-0-	580	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

03	868 N	659	-0-	-209	-0-	659	3		N	-0-			-0-
04	780 N	69	-0-	-711	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	837 N	79	-0-	-758	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	630 N	114	-0-	-516	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

03	620 N	507	-0-	-113	-0-	506	3	1	9	Y	1					1
04	600 N	91	-0-	-509	-0-	90	3	1	9	Y	1					2
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					2
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	3	1	9	Y	1					3
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					4
08	744 N	583	-0-	-161	-0-	582	3	1	9	Y	1					5

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3					41
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					41
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					42
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					42
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2					44
08	310 N	118	-0-	-192	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	8			44

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

03	1147 N	839	-0-	-308	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	108	-0-	-732	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	510 N	116	-0-	-394	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

03	279 N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					32
04	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					32
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	210	3	1	9	Y	1					33
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					35
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					35
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					36

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

03	2046 N	1615	-0-	-431	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	425	-0-	-1375	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
08	2387 N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	750	N	155	-0-	-595	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

03	403	N	323	-0-	-80	-0-	321	3	2	9	Y	2					30
04	360	N	57	-0-	-303	-0-	57	3			Y	-0-					30
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	Y	1					31
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					31
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	Y	1					32
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	291	3	1	9	Y	1					33

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

03	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	174	-0-	-966	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					5
04	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					5
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					5
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					5
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					5
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

03	4991 X	3610	-0-	-1381	-0-	3610	3			N	-0-					173
04	4830 X	312	-0-	-4518	-0-	312	3			N	-0-					173
05	4123 X	2300	-0-	-1823	-0-	2300	3			N	-0-					173
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					173
07	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377	3			N	-0-					173
*08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					173

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					4
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					4
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					4
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					4
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					4

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FINALY RESOURCES LLC 268323
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3					123
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	434	3	2	9	N	2					125
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	467	3	2	9	N	2					127
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	421	3	1	9	N	1					128
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	415	3	3	9	N	3					131
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1	9	N	1					132

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					20
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					20
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	43	-0-	43	71	43	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	19	-0-	19	90	19	3			N	-0-					-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	204	-0-	-230	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	21	1	1529	2	Y	6	3	1			8
						7	9									
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	19	1	1769	2	Y	12	17	1			3
						13	9									
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	14	1	1080	2	Y	7					10
						8	9									
06	1500 N	999	-0-	-501	-0-	15	1	975	2	Y	8	11	1			7
						9	9									
07	1860 N	963	-0-	-897	-0-	19	1	934	2	Y	9	12	1			4
						10	9									
*08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	Y	9	9	1			4
						10	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	9	1	652	2	N	7	3	1			10
							8	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	8	1	755	2	N	14	21	1			3
							15	9									
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	6	1	442	2	N	10					13
							11	9									
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	6	1	371	2	N	10	14	1			9
							11	9									
07	806	N	375	-0-	-431	-0-	7	1	356	2	N	11	15	1			5
							12	9									
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	507	2	N	12	11	1			6
							13	9									

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					150
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					150
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					150
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					150
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					150
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					150

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DPMP ENERGY LLC 227740
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

03	1147	N	148	-0-	-999	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	8	-0-	-1012	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY //CONT.// 569415
WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	95	1	15	3	N	-0-					11
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					11
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-					11
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					11
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					11
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	1	15	3	N	-0-					11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					22
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					22
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					22
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					67
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					67

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

PAINT ROCK (STRAWN LIME) //CONT.// 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	2		N	-0-					-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2		N	-0-					-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2		N	-0-					-0-
06	1170 N	1103	-0-	-67	B	-0-	1103	2		N	-0-					-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2		N	-0-					-0-
08	1240 N	1234	-0-	-6	B	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	12	38	1			10
						13	9									
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	82	1	1329	2	Y	11	9	1			12
						12	9									
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	76	1	1187	2	Y	10	9	1			12
						11	9									
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	94	1	1551	2	Y	8	8	1			12
						9	9									
07	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	83	1	1280	2	Y	7	8	1			11
						8	9									
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	145	1	2335	2	Y	8	8	1			11
						9	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	199	1	3260	2	Y	11	13	1			217
							12	9									
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	192	1	3119	2	Y	10	9	1			218
							11	9									
05	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	202	1	3153	2	Y	9	9	1			218
							10	9									
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	197	1	3262	2	Y	8	8	1			218
							9	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	210	1	3241	2	Y	8	8	1			218
							9	9									
*08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	207	1	3337	2	Y	7	8	1			217
							8	9									

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	238	1	3909	2	Y	114	226	1			71
							125	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	230	1	3745	2	Y	107	86	1			92
							118	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	243	1	3798	2	Y	94	87	1			103
							103	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	231	1	3825	2	Y	79	82	1			100
							87	9									
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	253	1	3894	2	Y	77	78	1			99
							85	9									
*08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	237	1	3815	2	Y	76	80	1			95
							84	9									

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	34	1	531	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	545	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	28					28
							31	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	-0-					28
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-					28
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	N	-0-					28
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					28
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	61	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	59	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	2	N	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	2	Y	12	23	1			7
						13	9									
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	61	1	987	2	Y	11	9	1			9
						12	9									
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	58	1	903	2	Y	9	9	1			10
						10	9									
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	51	1	846	2	Y	8	8	1			10
						9	9									
07	930 N	845	-0-	-85	-0-	51	1	785	2	Y	8	8	1			10
						9	9									
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	Y	8	8	1			10
						9	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

03	T. A.	3183	-0-	3183	10313	182	1	2987	2	Y	13	13	1			14
						14	9									
04	T. A.	3403	-0-	3403	13716	196	1	3193	2	Y	13	9	1			18
						14	9									
05	T. A.	3248	-0-	3248	16964	194	1	3028	2	Y	24	17	1			38
						26	9									
06	19926 X	2962	-0-	-16964	-0-	168	1	2776	2	Y	16	16	1			38
						18	9									
07	T. A.	3150	-0-	3150	3150	191	1	2939	2	Y	18	16	1			40
						20	9									
08	T. A.	2922	-0-	2922	6072	170	1	2734	2	Y	16	16	1			41
						18	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	83	1	1362	2	Y	115	129	1			101
						127	9									
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	95	1	1545	2	Y	103	86	1			118
						113	9									
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	102	1	1596	2	Y	106	87	1			155
						117	9									
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1593	2	Y	92	82	1			165
						101	9									
07	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	93	1	1436	2	Y	89	78	1			176
						98	9									
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	104	1	1671	2	Y	88	80	1			197
						97	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	115	129	1			101
							127	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	103	86	1			118
							113	9									
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	41	1	640	2	Y	28	6	1			61
							31	9									
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	39	1	645	2	Y	45	24	1			82
							50	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	Y	45	39	1			88
							50	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	44	40	1			78
							48	9									

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	214	1	3503	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	151	1	2466	2	Y	25	17	1			36
							28	9									
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	177	1	2771	2	Y	23	17	1			40
							25	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	207	1	3417	2	Y	17	16	1			41
							19	9									
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	231	1	3552	2	Y	18	16	1			43
							20	9									
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	2	Y	17	16	1			44
							19	9									

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	724	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	99	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	96	1	1541	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	41	13	1			36
							45	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	77	1	1246	2	Y	10	9	1			37
							11	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1241	2	Y	10	9	1			38
							11	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	7	8	1			37
							8	9									
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	78	1	1200	2	Y	8	8	1			37
							9	9									
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	75	1	1199	2	Y	7	8	1			36
							8	9									

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	128	1	2092	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	127	1	1987	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	120	1	1992	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	128	1	1974	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	24	26	1			197
							26	9									
04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	74	1	1204	2	Y	19	17	1			199
							21	9									
05	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	75	1	1166	2	Y	9	9	1			193
							10	9									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	71	1	1174	2	Y	8	8	1			193
							9	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	Y	7	8	1			192
							8	9									
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	59	1	948	2	Y	8	8	1			192
							9	9									

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	213	1	3486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	231	1	3760	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	208	1	3438	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	213	1	3279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	202	1	3253	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	199	-0-	199	614	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	185	-0-	185	799	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	176	-0-	176	975	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
06	1148 X	173	-0-	-975	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	169	-0-	169	327	10	1	159	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	437	1	6697	2	N	17			69
						19	9							
04	7110 X	6866	-0-	-244	-0-	411	1	6445	2	N	9			78
						10	9							
05	7347 X	7058	-0-	-289	-0-	448	1	6589	2	N	19			97
						21	9							
06	7110 X	6836	-0-	-274	-0-	401	1	6435	2	N	-0-			97
07	7161 X	7116	-0-	-45	-0-	441	1	6669	2	N	5			102
						6	9							
08	7161 X	6986	-0-	-175	-0-	410	1	6574	2	N	2			104
						2	9							

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					97
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					97
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					97
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					97
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					97
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					97

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	30	-0-	-1737	-0-	30	2			Y	-0-					90
04	1410	N	36	-0-	-1374	-0-	36	2			Y	-0-					90
05	1364	N	165	-0-	-1199	-0-	165	2			Y	-0-					90
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					90
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					90
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					90

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	215	-0-	-1242	-0-	215	2			N	-0-					147
04	1410	X	220	-0-	-1190	-0-	220	2			N	-0-					147
05	1457	X	336	-0-	-1121	-0-	336	2			N	-0-					147
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					147
07	3100	N	2940	-0-	-160	207	2940	2			N	-0-					147
*08	2324	N	2117	-0-	-207	-0-	2117	2			N	-0-					147

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	20	-0-	-1716	-0-	20	2			N	-0-					43
04	1620	N	68	-0-	-1552	-0-	68	2			N	-0-					43
05	1209	N	97	-0-	-1112	-0-	97	2			N	-0-					43
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					43
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					43
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					43

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			Y	-0-					47
04	2700	X	2013	-0-	-687	-0-	81	1	1878	2	Y	49					96
							54	9									
05	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	2314	2			Y	-0-					96
06	2700	X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	2455	2			Y	-0-					96
*08	3000	N	2389	-0-	-611	1844	2389	2			Y	-0-					96

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					73
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					73
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					73
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					73
07	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					73
*08	1154 N	581	-0-	-573	-0-	581	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

03	5611 X	4957	-0-	-654	-0-	4956	2	1	9	N	1					172
04	5430 X	3266	-0-	-2164	-0-	135	1	3128	2	N	3	38	1			137
						3	9									
05	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2			Y	-0-					137
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					137
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					137
08	4960 X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2			Y	-0-					137

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					73
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					73
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					73
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					73
07	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					73
*08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
04	390 N	306	-0-	-84	-0-	13	1	292	2	N	1	3	1			26
						1	9									
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					26
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					26
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					26
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					26

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					3
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	13	1	313	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					1
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

03	186	N	30	-0-	-156	-0-	29	2	1	9	Y	1					132
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	1	18	1			115
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					115
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					115
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					115
*08	2829	N	1447	-0-	-1382	-0-	1447	2			Y	-0-					115

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					28
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	8	1	188	2	N	-0-	6	1			22
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					22
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					22
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					22
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					8
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	N	-0-	1	1			7
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					7
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					7
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					7
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					7

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	947	2	44	9	N	40	1	1			158
04	990	N	786	-0-	-204	-0-	32	1	735	2	N	17	2	1			173
							19	9									
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	983	2	39	9	Y	35					208
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	916	2	44	9	Y	40					248
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	943	2	30	9	Y	27	1	1			274
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	913	2	56	9	Y	51	185	1			140

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	1895	2	1	9	Y	1					54
04	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	55	1	1272	2	Y	2	29	1			27
							2	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					27
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	1833	2			Y	-0-					27
*08	3444	X	1611	-0-	-1833	-0-	1611	2			Y	-0-					27

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

03	620	N	520	-0-	-100	-0-	478	2	42	9	N	38	17	1			130
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	N	60	35	1			155
							66	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	708	2	53	9	Y	48					203
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	727	2	48	9	Y	44					247
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	764	2	47	9	Y	43	15	1			275
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	721	2	96	9	Y	87	255	1			107

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					84
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	63	2	N	1	3	1			82
							1	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					82
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					82
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					82
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					82

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

03	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	2870	2	41	9	N	37	11	1			186
04	3990	X	2577	-0-	-1413	-0-	105	1	2442	2	N	27	24	1			189
							30	9									
05	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	3561	2	30	9	Y	27					216
06	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3402	2	29	9	Y	26					242
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3262	2	21	9	Y	19	10	1			251
08	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3228	2	37	9	Y	34	50	1			235

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	11	1			128
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	27	23	1			132
							30	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2809	2	34	9	Y	31					163
06	3000	N	3649	-0-	649	649	3612	2	37	9	Y	34					197
07	3100	N	4751	-0-	1651	2300	4690	2	61	9	Y	55	10	1			242
*08	3100	N	5104	-0-	2004	4304	5063	2	41	9	Y	37	49	1			230

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3308	2	40	9	N	36	190	1			55
04	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	94	1	2179	2	N	223	214	1			64
							245	9									
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3223	2	37	9	Y	34					98
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3166	2	48	9	Y	44					142
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3271	2	50	9	Y	45	10	1			177
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3192	2	46	9	Y	42	49	1			170

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

03	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

03	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

03	1240	X	134	-0-	-1106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	159	-0-	-1041	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	256	-0-	-984	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	600	N	73	-0-	-527	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

03	9605	X	178	-0-	-9427	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	110	-0-	-1440	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					-0-
*08	2877	N	2437	-0-	-440	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	45	1	722	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	885	2	Y	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	76	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	830	-0-	-410	-0-	49	1	781	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	79	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	85	1	1333	2	N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	84	1	1297	2	N	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	85	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	N	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	61	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	43	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	327	-0-	-200	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	856	2	N	-0-					58
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	N	-0-					58
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	N	-0-					58
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	47	1	782	2	N	-0-					58
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	42	1	652	2	N	-0-					58
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	143	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1871	2	Y	-0-					-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97	1	1522	2	Y	71	55	1			68
						78	9									
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	768	2	Y	147	82	1			133
						162	9									
07	775 N	82	-0-	-693	-0-	1	2	81	9	Y	74	78	1			129
08	775 N	386	-0-	-389	-0-	18	1	291	2	Y	70	79	1			120
						77	9									

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	31	1	501	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	28	1	437	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	682 N	382	-0-	-300	-0-	22	1	359	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	76	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	-0-					25
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	48	1	781	2	N	-0-					25
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	51	1	801	2	N	-0-					25
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	N	-0-					25
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	51	1	787	2	N	-0-					25
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	49	1	787	2	N	-0-					25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	193	1	3168	2	Y	57	113	1			36
							63	9									
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	189	1	3082	2	Y	53	43	1			46
							58	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	204	1	3183	2	Y	48	44	1			52
							53	9									
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	197	1	3255	2	Y	39	41	1			50
							43	9									
07	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	185	1	2851	2	Y	39	39	1			50
							43	9									
08	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	156	1	2506	2	Y	38	40	1			48
							42	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	64	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1200	N	655	-0-	-545	-0-	37	1	617	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1034	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1457	2	Y	218	65	1			191
							240	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	48	43	1			196
							53	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	2	Y	2	2	1			113
							2	9									
06	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	91	1	1500	2	Y	2	2	1			113
							2	9									
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	94	1	1451	2	Y	2	2	1			113
							2	9									
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	Y	2	2	1			113
							2	9									

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	24	1	394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	79	1	1293	2	N	-0-					15
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	76	1	1237	2	N	-0-					15
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	81	1	1259	2	N	-0-					15
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	N	-0-					15
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	80	1	1233	2	N	-0-					15
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	78	1	1257	2	N	-0-					15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	27	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	22	26	1			74
							24	9									
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	16	1	261	2	Y	25	17	1			82
							28	9									
05	465	N	204	-0-	-261	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	1			64
							1	9									
06	330	N	96	-0-	-234	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	57	0	1	1	6
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					6
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					5

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	396	-0-	-324	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	49	1	804	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	899 N	837	-0-	-62	-0-	50	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	44	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	868	2	Y	-0-					-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	88	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1401	2	Y	18	17	1			20
						20	9									
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1325	2	Y	16	6	0	16	1	14
						18	9									
07	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	91	1	1399	2	Y	20	16	1			18
						22	9									
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	2	Y	21	16	1			24
						23	9									

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	924	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	170	-0-	-171	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	63	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1108	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	102	-0-	-348	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	113	-0-	-352	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	947	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	52	1	798	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	930	N	534	-0-	-396	-0-	31	1	502	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	62	1	965	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	64	1	991	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	44	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	8	2	0	8	1	7
							9	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	35	1	544	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	26	1	425	2	Y	10	8	1			12
							11	9									

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	87	1	1411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	116	1	1916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	124	1	1909	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	44	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

03	T. A.	812	-0-	812	2442	47	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	759	-0-	759	3201	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	845	-0-	845	4046	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	4878 X	832	-0-	-4046	-0-	47	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	11	20	1			7
						12	9									
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	11	9	1			9
						12	9									
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					1
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					1
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					1
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	82	1	1338	2	Y	11	13	1			37
							12	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	13	9	1			41
							14	9									
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	84	1	1311	2	Y	9	9	1			41
							10	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1351	2	Y	8	31	0	8	1	10
							9	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	86	1	1388	2	Y	10	8	1			14
							11	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	109	1	1783	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	109	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	108	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	112	1	1731	2	Y	-0-					-0-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1417	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	267	-0-	-213	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1599	2	Y	22	26	1			74
							24	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	94	1	1538	2	Y	25	17	1			82
							28	9									
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	100	1	1568	2	Y	18	17	1			83
							20	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	98	1	1620	2	Y	16	63	0	16	1	20
							18	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	20	16	1			24
							22	9									
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1617	2	Y	20	16	1			28
							22	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1309	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	75	1	1227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	79	1	1228	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	77	1	1282	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1280	2	N	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	Y	12	23	1			7
							13	9									
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	48	1	777	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	50	1	789	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	125	1	2052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	128	1	2090	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	124	1	1912	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	149	1	2404	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	Y	53	65	1			26
							58	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	48	43	1			31
							53	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1222	2	Y	90	87	1			68
							99	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	Y	79	82	1			65
							87	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	98	1	1517	2	Y	74	78	1			61
							81	9									
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	Y	74	80	1			55
							81	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	366	-0-	-234	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	105	129	1			52
							116	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	Y	96	86	1			62
							106	9									
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	53	1	820	2	Y	90	87	1			68
							99	9									
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	49	1	817	2	Y	79	82	1			65
							87	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	776	2	Y	74	78	1			61
							81	9									
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	39	1	625	2	Y	74	80	1			55
							81	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	64	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	46	1	742	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	48	1	757	2	Y	-0-					3
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	Y	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	94	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	436	-0-	-370	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	456	-0-	-350	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	53	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	141	-0-	-169	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	34	1	558	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	32	1	498	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	34	1	570	2	Y	1	3	0	1	1	1
							1	9									
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	28	1	429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	136	1	2233	2	Y	2	88	1			18
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	Y	11	1	1			28
							12	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2055	2	Y	17					-0-
							19	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	125	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-					-0-

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	149	1	2439	2	Y	2	88	1			18
							2	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	146	1	2380	2	Y	11	1	1			28
							12	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	17					-0-
							19	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	148	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	149	1	2300	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1536	-0-	-789	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	155	1	2546	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	150	1	2435	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	159	1	2491	2	Y	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	152	1	2521	2	Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	159	1	2551	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	61	1	986	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1180	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	2	Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	169	1	2777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	170	1	2763	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	175	1	2740	2	Y	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	167	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	179	1	2765	2	Y	-0-					-0-
*08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	173	1	2786	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	177	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	186	1	3047	2	Y	62	192	1			51
						68	9									
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	186	1	3021	2	Y	52	43	1			60
						57	9									
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	195	1	3048	2	Y	46	44	1			59
						51	9									
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	186	1	3073	2	Y	41	41	1			59
						45	9									
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	197	1	3032	2	Y	37	39	1			57
						41	9									
*08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	189	1	3042	2	Y	38	40	1			55
						42	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	2	Y	12	38	1			10
							13	9									
04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	72	1	1170	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	73	1	1143	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1335	2	Y	7	8	1			11
							8	9									
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1275	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	38	39	1			42
							42	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	39	26	1			55
							43	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	Y	36	26	1			61
							40	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	88	1	1454	2	Y	26	25	1			62
							29	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1398	2	Y	16	22	1			56
							18	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1426	2	Y	8	13	1			51
							9	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1432	-0-	-1668	2910	82	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	4821	X	1911	-0-	-2910	-0-	111	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	110	1	1725	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
06	1950	X	1923	-0-	-27	-0-	109	1	1797	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
07	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	116	1	1780	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
08	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	101	1	1627	2	Y	15	16	1			16
							17	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	3					3
							3	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					3
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	55	1	864	2	Y	-0-					56
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	2	Y	-0-					56
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					56
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					56

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	86	1	1430	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	90	1	1381	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	88	1	1417	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

03	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	2			Y	-0-					4
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	27	2			Y	-0-					4
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	Y	5					9
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5					14
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	Y	6					20
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	338	2	4	9	Y	4					24

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	8	1	4704	2	Y	-0-					26
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					26
05	1767	X	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			Y	-0-					26
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	182	1	4044	2	Y	-0-					26
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	135	1	3882	2	Y	-0-					26
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	152	1	4207	2	Y	-0-					26

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	2016	2	Y	-0-					24
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					24
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					24
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-					24
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-					24
*08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	43	1	1179	2	Y	-0-					24

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	10	1	5446	2	Y	-0-					25
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					25
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					25
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	274	1	6093	2	Y	-0-					25
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	222	1	6369	2	Y	-0-					25
*08	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	243	1	6689	2	Y	-0-					25

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			Y	-0-					8
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					8
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5					13
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6					19
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6					25
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3					28

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	33	-0-	-370	-0-	33	2			Y	-0-					5
04	540 N	37	-0-	-503	-0-	37	2			Y	-0-					5
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	Y	5					10
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6					16
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6					22
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	465	2	3	9	Y	3					25

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

03	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	60	-0-	-330	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					5
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12	12	8			5
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	8			5

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

03	620 N	58	-0-	-562	-0-	58	2			Y	-0-					11
04	810 N	158	-0-	-652	-0-	158	2			Y	-0-					11
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	2	7	9	Y	6					17
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	Y	6					23
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5					28
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	914	2	4	9	Y	4					32

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

03	372 N	32	-0-	-340	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	34	-0-	-416	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

03	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			N	-0-					161
04	2130 N	1346	-0-	-784	-0-	56	1	1290	2	N	-0-					161
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					161
06	1920 N	1377	-0-	-543	-0-	1377	2			Y	-0-					161
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					161
08	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1988	2	7	9	Y	6					167

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					210
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					210
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					210
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					210
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					210
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					210

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

03	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					113
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	2	1			112
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					112
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					112
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					112
08	372	N	27	-0-	-345	-0-	27	2			Y	-0-					112

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	7	2	N	10					109
							11	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	2					111
							2	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					111
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					111
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	88	2	Y	11	1	1			121
							12	9									
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					121

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

03	T. A.	3	-0-	3	11	3	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	378	-0-	378	389	378	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	125	-0-	125	514	125	3		Y	-0-			-0-
06	732	218	-0-	-514	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	48918 X	48532	-0-	-386	-0-	42445	2	2727	3	Y	464	603	0			169
						2850	4	510	9							
04	46611 X	43204	-0-	-3407	-0-	34903	2	2031	3	Y	408	385	0			192
						5821	4	449	9							
05	48679 X	48679	-0-	-0-	-0-	42801	2	2635	3	Y	359	345	0			206
						2848	4	395	9							
06	47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	44096	2	2035	3	Y	527	599	0			134
						715	4	580	9							
07	46033 X	46033	-0-	-0-	-0-	42579	2	2884	3	Y	408	383	0			159
						121	4	449	9							
*08	45032 X	45032	-0-	-0-	-0-	38122	2	2883	3	Y	417	404	0			172
						3568	4	459	9							

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5185	3	131	4	Y	48	113	0			66
						53	9									
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5472	3	61	9	Y	55					121
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4802	3	24	9	Y	22					143
06	2700 X	894	-0-	-1806	-0-	877	3	17	9	Y	15	149	0			9
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					9
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					9

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	131	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-21	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			15
*02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-			N	-0-			15
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			15
04	455 X	-0-	-0-	-455	-0-			N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3663	-0-	663	1519	3663	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3048	-0-	-52	1467	3048	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1467					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	3	14	9	N	13					55
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1186	3	37	9	N	34					89
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	887	3	45	9	N	41					130
06	1200	N	653	-0-	-547	-0-	640	3	13	9	N	12					142
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	628	3	30	9	N	27					169
08	930	N	512	-0-	-418	-0-	417	3	95	9	N	86	177	1			78

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	202790 X	202790	-0-	-0-	-0-	200191	3	2599	9	Y	2363	2163	0			997
10	161089 X	161089	-0-	-0-	-0-	158473	3	2616	9	Y	2378	2302	0			1073
11	DLQ G-10	170257	-0-	170257	170257	167518	3	2739	9	Y	2490	2584	0			979
12	DLQ G-10	192846	-0-	192846	363103	189372	3	3474	9	Y	3158	3097	0			1040
01	DLQ G-10	172379	-0-	172379	535482	169538	3	2841	9	Y	2583	2667	0			956
02	694857 X	159375	-0-	-535482	-0-	156453	3	2922	9	Y	2656	2518	0			1094
03	192851 X	183560	-0-	-9291	-0-	180283	3	3277	9	Y	2979	2918	0	235	1	920
04	186630 X	174806	-0-	-11824	-0-	172146	3	2660	9	Y	2418	2532	0			806
05	192851 X	167300	-0-	-25551	-0-	164781	3	2519	9	Y	2290	2161	0			935
06	177630 X	133535	-0-	-44095	-0-	131747	3	1788	9	Y	1625	1606	0	113	1	841
07	183551 X	146673	-0-	-36878	-0-	144768	3	1905	9	Y	1732	1854	0			719
*08	203626 X	203626	-0-	-0-	-0-	200828	3	2798	9	Y	2544	2517	0			746

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5212 R	5212	-0-	-0-	-0-	3500	3	1712	9	Y	1556	1589	0					175
04	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	2988	3	1406	9	Y	1278	1265	0		3	8		185
05	3348 #	3111	-0-	-237	-0-	1381	3	1730	9	Y	1573	1547	0					211
06	5040 #	2662	-0-	-2378	-0-	1146	3	1516	9	Y	1378	1402	0					187
07	5208 #	2529	-0-	-2679	-0-	1357	3	1172	9	Y	1065	1068	0					184
08	5208 #	2982	-0-	-2226	-0-	1623	3	1359	9	Y	1235	1230	0					189

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 20860 01/01/2020

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2	N	-0-		15
04	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2	N	-0-		15
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		15
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		15
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		15
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		15

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		57
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2	N	-0-		57
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		57
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-		57
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		57
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3	N	-0-		-0-
06	510	N	226	-0-	-284	-0-	226	3	N	-0-		-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
08	465	N	232	-0-	-233	-0-	232	3	N	-0-		-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	340	-0-	-1340	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-					41
04	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	2420	2			N	-0-					41
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					41
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					41
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					41
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	B -0-					N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	B -0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	B -0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	B -0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	B -0-					N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	B -0-	744	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	B -0-					N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	B -0-	9	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	B -0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	B -0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	B -0-					N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	606	-0-	-1434	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT			-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT			-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC 872571

HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3791	-0-	691	691	3791	2			N	-0-					-0-
06	949 N	258	-0-	-691	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	248 X	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	25	-0-	-425	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					-0-
06	509	N	316	-0-	-193	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	X	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	89	-0-	-391	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

03	248	N	264	-0-	16 B	-5160	264	3			N	-0-			-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-5160	106	3			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - P/A 04/16/20

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC 872571
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	186	-0-	-144 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	63	1	893	3	N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	60	1	860	3	N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	64	1	884	3	N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	62	1	841	3	N	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	52	1	837	3	N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	64	1	850	3	N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (STRAWN) 71285 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC 872571
FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 289770 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5959 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966

BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					47
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					47
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					47
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					47
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					1
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					23
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					23
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					23
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					23
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					56
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					56
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					56
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					56
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	Y	4	1	8			36
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	Y	3					39
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5					46
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	9	Y	6	44	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6					42
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	205	2	8	9	Y	7					49
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					51
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					54
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	2	6	9	Y	5	55	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3					36
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3					39
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					40
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3					43
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	43	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	2	4	9	Y	4					29
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	Y	3					32
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1					33
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	83	2	3	9	Y	3					36
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	36	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	81	-0-	-459	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					76
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	N	2					78
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	523	3	1	9	N	1					79
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2					81
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	466	3	1	9	N	1					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					142
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					142
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					142
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					142
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					142
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

03	11780 X	3730	-0-	-8050	-0-	216	1	3514	2	N	-0-					17
04	11400 X	11373	-0-	-27	-0-	726	1	10647	2	N	-0-					17
05	11780 X	10194	-0-	-1586	-0-	743	1	9449	2	N	2					19
						2	9									
06	10020 X	8580	-0-	-1440	-0-	733	1	7845	2	N	2					21
						2	9									
07	11749 X	10202	-0-	-1547	-0-	864	1	9337	2	N	1	2	1			20
						1	9									
08	11749 X	9161	-0-	-2588	-0-	788	1	8370	2	N	3					23
						3	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	106	-0-	-359	-0-	6	1	99	2	N	1					51
							1	9									
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	20	1	295	2	N	15					66
							17	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	10					76
							11	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	24					100
							26	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	5	22	1			83
							6	9									
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	N	1					84
							1	9									

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

03	682	N	152	-0-	-530	-0-	9	1	143	2	N	-0-					27
04	750	N	385	-0-	-365	-0-	25	1	360	2	N	-0-					27
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	N	-0-					27
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	1					28
							1	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	2	N	-0-	1	1			27
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	N	-0-					27

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

03	1767	N	932	-0-	-835	-0-	54	1	878	2	N	-0-					38
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	128	1	1876	2	N	-0-					38
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	119	1	1510	2	N	3					41
							3	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1391	2	N	6					47
							7	9									
07	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	133	1	1438	2	N	-0-	5	1			42
08	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	133	1	1417	2	N	1					43
							1	9									

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

03	279	N	139	-0-	-140	-0-	8	1	131	2	N	-0-					40
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	N	-0-					40
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	N	1					41
							1	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	1					42
							1	9									
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	34	1	366	2	N	-0-	2	1			40
08	558	N	341	-0-	-217	-0-	29	1	312	2	N	-0-					40

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					27
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					27
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					27
06	3000	N	9556	-0-	6556	6556	817	1	8739	2	N	-0-					27
07	3100	N	117	-0-	-2983	3573	10	1	107	2	N	-0-					27
*08	3100	N	148	-0-	-2952	621	13	1	135	2	N	-0-					27

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	73	-0-	-1322	-0-	4	1	69	2	N	-0-					32
04	1350	X	540	-0-	-810	-0-	34	1	506	2	N	-0-					32
05	1240	X	1136	-0-	-104	-0-	81	1	1032	2	N	21					53
							23	9									
06	1200	X	995	-0-	-205	-0-	85	1	908	2	N	2					55
							2	9									
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	2	N	-0-	22	1			33
08	1147	X	744	-0-	-403	-0-	64	1	680	2	N	-0-					33

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	3896	-0-	-7264	-0-	225	1	3671	2	N	-0-					67
04	10800	X	10394	-0-	-406	-0-	664	1	9730	2	N	-0-					67
05	10664	X	9267	-0-	-1397	-0-	675	1	8584	2	N	7					74
							8	9									
06	10320	X	9044	-0-	-1276	-0-	771	1	8251	2	N	20					94
							22	9									
07	10726	X	9442	-0-	-1284	-0-	800	1	8642	2	N	-0-	2	1			92
08	10726	X	9189	-0-	-1537	-0-	790	1	8395	2	N	4					96
							4	9									

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	1713	-0-	-3650	-0-	99	1	1612	2	N	2					28
							2	9									
04	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	289	1	4234	2	N	41					69
							45	9									
05	5084	X	4170	-0-	-914	-0-	302	1	3844	2	N	22					91
							24	9									
06	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	339	1	3630	2	N	25					116
							28	9									
07	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	377	1	4071	2	N	11	23	1			104
							12	9									
08	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	352	1	3735	2	N	2					106
							2	9									

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	103	-0-	-858	-0-	6	1	97	2	N	-0-					41
04	1050	N	624	-0-	-426	-0-	40	1	584	2	N	-0-					41
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	10					51
							11	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	N	1					52
							1	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-	2	1			50
08	1116	N	860	-0-	-256	-0-	74	1	783	2	N	3					53
							3	9									

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	1442	-0-	-3332	-0-	83	1	1358	2	N	1					49
							1	9									
04	4410	X	4060	-0-	-350	-0-	259	1	3792	2	N	8					57
							9	9									
05	4123	X	4072	-0-	-51	-0-	296	1	3774	2	N	2					59
							2	9									
06	3540	X	1106	-0-	-2434	-0-	94	1	1009	2	N	3					62
							3	9									
07	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	303	1	3270	2	N	5	7	1			60
							6	9									
08	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	295	1	3131	2	N	18					78
							20	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	1479	-0-	-5589	-0-	86	1	1393	2	N	-0-					118
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	682	1	10005	2	N	-0-					118
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	538	1	6849	2	N	7					125
							8	9									
06	6300	X	4729	-0-	-1571	-0-	403	1	4309	2	N	15					140
							17	9									
07	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	554	1	5980	2	N	3	7	1			136
							3	9									
08	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	562	1	5967	2	N	17					153
							19	9									

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	3370	-0-	-7945	-0-	195	1	3175	2	N	-0-					27
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	690	1	10123	2	N	-0-					27
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	753	1	9576	2	N	5					32
							6	9									
06	9690	X	4047	-0-	-5643	-0-	343	1	3674	2	N	27					59
							30	9									
07	11160	X	9296	-0-	-1864	-0-	788	1	8508	2	N	-0-	13	1			46
08	11160	X	9007	-0-	-2153	-0-	774	1	8224	2	N	8					54
							9	9									

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					80
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					80
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					80
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					80
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	71	2	N	13					93
							14	9									
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-					93

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	2559	-0-	-3765	-0-	148	1	2410	2	N	1					14
							1	9									
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	438	1	6421	2	N	17					31
							19	9									
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	470	1	5977	2	N	5					36
							6	9									
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	813	1	8701	2	N	7					43
							8	9									
07	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	466	1	5037	2	N	25	1	1			67
							28	9									
08	6324	X	4547	-0-	-1777	-0-	391	1	4153	2	N	3					70
							3	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1976	-0-	-1775	-0-	114	1	1862	2	N	-0-					13
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	298	1	4367	2	N	-0-					13
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	302	1	3842	2	N	4					17
							4	9									
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	613	1	6556	2	N	13					30
							14	9									
07	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	305	1	3294	2	N	17	20	1			27
							19	9									
08	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	295	1	3135	2	N	6					33
							7	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571 X	5023	-0-	-5548	-0-	291	1	4732	2	N	-0-					35
04	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	866	1	12697	2	N	-0-					35
05	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	815	1	10370	2	N	9					44
						10	9									
06	9870 X	6001	-0-	-3869	-0-	510	1	5459	2	N	29					73
						32	9									
07	10571 X	9040	-0-	-1531	-0-	766	1	8272	2	N	2	46	1			29
						2	9									
08	10571 X	8205	-0-	-2366	-0-	705	1	7485	2	N	14					43
						15	9									

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

03	1860 N	943	-0-	-917	-0-	761	3	182	9	Y	165					349
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1406	3	353	9	Y	321	507	1			163
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1023	3	124	9	Y	113					276
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1028	3	98	9	Y	89					365
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1109	3	197	9	Y	179	348	1			196
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1238	3	222	9	Y	202	174	1			224

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

03	217 N	146	-0-	-71	-0-	125	2	21	9	Y	19	5	8	42
04	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			Y	-0-	33	1	9
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2			11
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3	9	1	5
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4	5	1	4
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	Y	5	4	1	5

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			100
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			100
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			100
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			100
*07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			100
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

03	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			102
04	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			102
05	589 #	524	-0-	-65	-0-	518	2	6	9	N	5			107
06	540 #	507	-0-	-33	-0-	496	2	11	9	N	10			117
07	558 #	521	-0-	-37	-0-	512	2	9	9	N	8			125
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			125

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

03	961 #	807	-0-	-154	-0-	801	3	6	9	N	5					123
04	930 #	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					123
05	961 #	867	-0-	-94	-0-	828	3	39	9	N	35					158
06	930 #	756	-0-	-174	-0-	753	3	3	9	N	3					161
07	961 #	823	-0-	-138	-0-	821	3	2	9	N	2					163
08	868 #	772	-0-	-96	-0-	768	3	4	9	N	4					167

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

03	496 #	480	-0-	-16	-0-	470	3	10	9	N	9					198
04	480 #	375	-0-	-105	-0-	372	3	3	9	N	3					201
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4					205
06	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					205
07	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					205
08	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					205

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

03	589 #	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	480 #	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

03	1023 #	921	-0-	-102	-0-	87	1	831	3	N	3	1	8			133
						3	9									
04	990 #	838	-0-	-152	-0-	84	1	752	3	N	2					135
						2	9									
05	1023 #	993	-0-	-30	-0-	87	1	905	3	N	1					136
						1	9									
06	990 #	929	-0-	-61	-0-	84	1	839	3	N	5					141
						6	9									
07	1023 #	908	-0-	-115	-0-	87	1	820	3	N	1					142
						1	9									
08	992 #	801	-0-	-191	-0-	87	1	714	3	N	-0-					142

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 #	954	-0-	-193	-0-	87	1	867	3	N	-0-					162
04	1110 #	959	-0-	-151	-0-	84	1	875	3	N	-0-					162
05	1147 #	942	-0-	-205	-0-	87	1	855	3	N	-0-					162
06	1050 #	876	-0-	-174	-0-	84	1	792	3	N	-0-					162
07	1085 #	886	-0-	-199	-0-	87	1	799	3	N	-0-					162
*08	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	87	1	946	3	N	-0-					162

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

03	496 #	358	-0-	-138	-0-	87	1	271	3	N	-0-					175
04	420 #	338	-0-	-82	-0-	84	1	254	3	N	-0-					175
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	87	1	268	3	N	22					197
						24	9									
06	360 #	334	-0-	-26	-0-	84	1	250	3	N	-0-					197
07	372 #	369	-0-	-3	-0-	87	1	282	3	N	-0-					197
*08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	87	1	287	3	N	-0-					197

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

03	651 #	222	-0-	-429	-0-	222	3			N	-0-					168
04	630 #	207	-0-	-423	-0-	207	3			N	-0-					168
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	137	1			31
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					31
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					156
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					156
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					156
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					156
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					156
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9					165

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	N	16					95
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	2	9	9	N	8					103
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1289	2	14	9	N	13					116
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1294	2	12	9	N	11					127
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17					144
08	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1261	2	6	9	N	5					149

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-			114
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3		N	-0-			114
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406 3	6 9	N	5			119
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-			119
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			119
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			119

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

03	1054 N	775	-0-	-279	-0-	775 3		N	-0-			61
04	960 N	767	-0-	-193	-0-	767 3		N	-0-			61
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	761 3	39 9	N	35			96
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 3		N	-0-			96
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1382 3	40 9	N	36			132
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			132

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			1
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			1

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	107 1	1137 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	497	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	2	N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	588	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

03	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
*08	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					17
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					17
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					17
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3			N	-0-					17
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					17
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					17

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5846		3822	-0-	-2024	-0-	3759	3	63	9	Y	57	67	1			11
04	5431		5431	-0-	-0-	-0-	5297	3	134	9	Y	122	117	1			16
05	6028		3913	-0-	-2115	-0-	3913	3			Y	-0-					16
06	7252		4496	-0-	-2756	-0-	4496	3			Y	-0-					16
07	2639	R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					16
08	4402		3103	-0-	-1299	-0-	3103	3			Y	-0-					16

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	2176	2	26	9	Y	24					186
04	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	2117	2	21	9	Y	19	184	1			21
05	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2181	2	15	9	Y	14					35
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	2	15	9	Y	14					49
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	Y	15					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	6			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	6			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	6			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

03	2108 N	1418	-0-	-690	-0-	1408	2	10 9	N	9		59
04	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	1857	2	10 9	N	9		68
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10 9	N	9		77
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10 9	N	9		86
07	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	1850	2	10 9	N	9		95
08	1829 N	883	-0-	-946	-0-	873	2	10 9	N	9		104

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	N	-0-			269
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			269
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			269
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			269
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			269
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2	N	-0-			269

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020 - P/A 05/08/20

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-			97
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-			97
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			97
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			97
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			97
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435

CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200

MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		Y	-0-					-0-
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3		Y	-0-					-0-
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3		Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-					-0-
*08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-					-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	2		N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2		Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1246	632	2		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	37	-0-	-173	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	203	-0-	203	421	203	2		Y	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	238	-0-	238	238	238	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	222	-0-	222	460	222	2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	208	-0-	208	410	208	2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	208	-0-	208	410	208	2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	193	-0-	-396	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	737	-0-	737	737	737	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	759	-0-	759	1496	759	2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332	689	332	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC 053302

SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					191
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					191
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844

FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					102
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					102
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					145
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					145
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					200
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					200
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		210	-0-	210	493	210	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		355	-0-	355	848	355	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1088	-0-	1088	1088	1088	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		606	-0-	606	1694	606	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		1284	-0-	1284	2978	1284	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
07	183	X	134	-0-	-49	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	512	-0-	512	512	512	2			N	-0-					-0-
07	713	X	201	-0-	-512	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1542	-0-	-11	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	957	-0-	-2143	-0-	957	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					-0-
08	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					-0-
08	744	X	707	-0-	-37	-0-	707	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	527 N	193	-0-	-334	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
07	429 X	279	-0-	-150	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	992	-0-	-403	-0-	992	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	789	-0-	-234	-0-	789	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2		N	-0-			-0-
06	184 X	81	-0-	-103	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08	620 N	277	-0-	-343	-0-	277	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
08	1085	N	353	-0-	-732	-0-	353	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					23
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-					23
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-					23
*08	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-					23

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
07	39	X	5	-0-	-34	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	299	-0-	299	299	299	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	261	-0-	261	560	261	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	192	-0-	192	752	192	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	594	-0-	594	1346	594	2			N	-0-					-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
07	275	X	135	-0-	-140	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	165	-0-	165	354	165	2			N	-0-					-0-
07	505	X	151	-0-	-354	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	270	126	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	89	-0-	89	359	89	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	228	-0-	228	587	228	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4675	-0-	1575	1575	4675	2			N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

03	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	2			N	-0-					-0-
04	773	X	51	-0-	-722	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	372	-0-	-3441	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	311	-0-	-3502	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2019

WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2019 - P/A 09/10/19

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2020

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2020

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

03	T. A.	343	-0-	343	916	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	387	-0-	387	1303	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1303					Y	-0-					-0-
06	1303 X	-0-	-0-	-1303	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	447	-0-	-80	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	401	-0-	-109	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	388	-0-	-387	-0-	20	1	344	2	Y	22	24	1			16
							24	9									
04	750	X	506	-0-	-244	-0-	28	1	456	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					11

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	37	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	623	-0-	-90	-0-	35	1	582	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	690	X	576	-0-	-114	-0-	33	1	537	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					1
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

03	620 N	554	-0-	-66	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	631	-0-	-20	-0-	35	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	434	-0-	-106	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

03	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					3
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					3

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	43	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	54	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	40	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

03	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	434	2	N	3					5
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	449	2	N	3	5	1			3
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					3
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					3
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	787	2	N	3					5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	518	2	N	3	5	1			3
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					3
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					3
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

03	682 N	583	-0-	-99	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	521	-0-	-139	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

03	217 N	130	-0-	-87	-0-	7	1	117	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	7	1	111	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	599	-0-	-145	-0-	33	1	548	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
04	630	X	565	-0-	-65	-0-	31	1	519	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					8
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	589	-0-	-155	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	523	-0-	-197	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2 6	1 9	39	2	Y	5	6	1			4
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	37	2	Y	5	6	1			3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	9 6	1 9	155	2	Y	5	6	1			4
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	5 6	1 9	74	2	Y	5	6	1			3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	8 4	1 9	131	2	Y	4	5	1			3
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	8 4	1 9	138	2	Y	4	5	1			2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	615	-0-	-222	-0-	33	1	558	2	Y	22	24	1			16
							24	9									
04	780	X	604	-0-	-176	-0-	33	1	549	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					11

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	764	-0-	-259	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	879	-0-	-111	-0-	50	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

03	465	X	354	-0-	-111	-0-	19	1	323	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	450	X	349	-0-	-101	-0-	19	1	320	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 X	935	-0-	-119	-0-	122 1	813 2	Y	-0-			-0-
04	1020 X	665	-0-	-355	-0-	112 1	553 2	Y	-0-			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	63 1	404 2	Y	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	48 1	235 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25 1	164 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	58	-0-	-182	-0-	10 1	48 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	23	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	847	-0-	-52	-0-	47	1	782	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
04	840	X	794	-0-	-46	-0-	45	1	734	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	49	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	652	2	Y	3	3	1			2
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	571	2	Y	2	3	1			1
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	407	-0-	-213	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	162	-0-	-768	-0-	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	15	-0-	-495	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	868	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1123	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	629	-0-	-31	-0-	105	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	119	-0-	-241	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	316	-0-	-397	-0-	17	1	293	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	690	X	551	-0-	-139	-0-	31	1	514	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	664	-0-	-80	-0-	36	1	604	2	Y	22	24	1			16
							24	9									
04	720	X	651	-0-	-69	-0-	36	1	593	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					11
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

03	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	352	-0-	-299	-0-	19	1	321	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	630	X	300	-0-	-330	-0-	17	1	273	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	703	-0-	-506	-0-	40	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1041	-0-	-129	-0-	60	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	55	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	24	1	396	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	572	-0-	-110	-0-	31	1	523	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
04	630	X	525	-0-	-105	-0-	29	1	481	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	37	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	709	-0-	-35	-0-	40	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	595	-0-	-125	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	830	-0-	-379	-0-	47	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	652	-0-	-458	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	819	-0-	-80	-0-	46	1	767	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	840	X	793	-0-	-47	-0-	45	1	742	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					3
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	179	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	11	1	185	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

03	589	N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	39	1	652	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	139	2	N	7					12
							8	9									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	119	2	N	7	13	1			6
							8	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	102	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	5	1	74	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

03	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	N	-0-					-0-
04	300 N	186	-0-	-114	-0-	18	1	168	2	N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

03	434 N	321	-0-	-113	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	525	2	N	3					6
							3	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	516	2	N	4	7	1			3
							4	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					3
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	N	4					6
							4	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	N	3	6	1			3
							3	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	651	-0-	-62	-0-	36	1	603	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	24	1			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	664	-0-	-173	-0-	59	1	601	2	N	4					6
							4	9									
04	840	N	570	-0-	-270	-0-	55	1	512	2	N	3	6	1			3
							3	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					3
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					3
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	35	1	357	2	N	4					6
							4	9									
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	61	1	574	2	N	3	6	1			3
							3	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					3
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	589	2	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	84	2	N	8					15
							9	9									
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	6	1	52	2	N	9	16	1			8
							10	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	3					5
							3	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					3
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					3
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	139	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	144	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	63	1	651	2	N	5					10
							6	9									
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	66	1	605	2	N	6	11	1			5
							7	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					5
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					5
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	2	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	341	-0-	-439	-0-	31	1	310	2	N	-0-					-0-
07	806	N	184	-0-	-622	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	3					5
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	899	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					3
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					3
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	128	1	1356	2	N	3					5
							3	9									
04	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	154	1	1489	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					3
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					3
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	46	1	479	2	N	3					6
							3	9									
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	53	1	490	2	N	4	7	1			3
							4	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					3
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	749	2	N	-0-					-0-
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	48	1	426	2	N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
07	248	N	35	-0-	-213	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
07	341	N	18	-0-	-323	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	31	1	282	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	28	1	294	2	N	3					6
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	4	7	1			3
							4	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	69	-0-	-179	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
04	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	N	3					5
							3	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					3
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	2	N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
07	434 N	172	-0-	-262	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

03	434 N	264	-0-	-170	-0-	23	1	241	2	N	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-					-0-
07	465 N	148	-0-	-317	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-					-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	N	-0-					-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

03	403 N	315	-0-	-88	-0-	27	1	288	2	N	-0-					-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	88	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	750	-0-	-240	-0-	78	1	672	2	N	-0-					-0-
07	930	N	325	-0-	-605	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

03	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

03	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	75	1	855	2	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	313	-0-	-377	-0-	31	1	282	2	N	-0-					-0-
07	713	N	178	-0-	-535	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	143	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	120	-0-	-1080	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	450	-0-	-852	-0-	39	1	411	2	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	250	-0-	-500	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
07	713	N	249	-0-	-464	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	38	1	399	2	N	3					5
							3	9									
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	42	1	392	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					3
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	N	3					5
							3	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					3
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	127	-0-	-307	-0-	10	1	111	2	N	5					8
							6	9									
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	13	1	135	2	N	4	8	1			4
							4	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					-0-
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	51	1	468	2	N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	720 N	201	-0-	-519	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
07	527 N	145	-0-	-382	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

03	341 N	151	-0-	-190	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	27	1	252	2	N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	279 N	76	-0-	-203	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

03	217 N	171	-0-	-46	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	N	-0-					-0-
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	47	1	433	2	N	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

03	186 N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	68	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	N	3	3	1			2
						3	9									
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	2	3	1			1
						2	9									
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	662	-0-	-206	-0-	36 18	1 9	608	2	N	16	18	1			12
04	840	X	683	-0-	-157	-0-	38 15	1 9	630	2	N	14	18	1			8
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					8
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					8
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	723	-0-	-145	-0-	39 24	1 9	660	2	N	22	24	1			16
04	840	X	557	-0-	-283	-0-	31 22	1 9	504	2	N	20	25	1			11
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					11
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					11
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					11
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	91	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 N	206	-0-	-814	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	251	-0-	-989	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	N	12					21
						13	9									
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	11	22	1			10
						12	9									
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					10
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
04	780	N	476	-0-	-304	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	2	N	3	3	1			2
						3	9									
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1062	2	N	2	3	1			1
						2	9									
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					1
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			66
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			66
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			66
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			66
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			66
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			66

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

03	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	956	-0-	-253	-0-	9	1	947	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	858	-0-	-342	-0-	8	1	850	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	930	N	173	-0-	-757	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	899	N	537	-0-	-362	-0-	20	1	517	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3737	-0-	637	637	41	1	3696	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	4	1	1517	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	368	-0-	-1132	-0-	1	1	367	2	N	-0-			-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	4	1	1483	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5030	-0-	1930	1930	10	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2928	-0-	2928	4858	6	1	2922	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2318	-0-	2318	7176	5	1	2313	2	N	-0-					-0-
*08	8432	X	1256	-0-	-7176	-0-	3	1	1253	2	N	-0-					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			Y	-0-					10
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	3			Y	-0-					10
05	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			Y	-0-					10
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					10
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					10
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					10

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					14
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					14
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					14
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					14
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					11
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					11
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					11
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					11
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			Y	-0-					11

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					26
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-					26
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	3			Y	-0-					26
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	Y	10					36
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	Y	5	2	8			39
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	Y	10					49

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	24	-0-	-379	-0-	24	3			Y	-0-					8
04	570 N	47	-0-	-523	-0-	47	3			Y	-0-					8
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					8
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					8
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					8
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					8

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					9
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3			Y	-0-					9
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					9
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					9
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					9

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	3			Y	-0-					14
04	420 N	108	-0-	-312	-0-	108	3			Y	-0-					14
05	341 N	72	-0-	-269	-0-	72	3			Y	-0-					14
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					14
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					14
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					14

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	390 N	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	992 N	128	-0-	-864	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824

ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					3
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	3					3
						3	9									
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

03	434	N	276	-0-	-158	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	85	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	10	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	144	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	97	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	336	-0-	-174	-0-	86	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	131	1	353	3	Y	-0-					-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	100	1	323	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	124 N	83	-0-	-41	-0-	22	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	17	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					2
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					2
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					2
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					2

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	51	1	297	3	N	-0-					1
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	92	1	310	3	N	-0-					1
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	98	1	331	3	N	-0-					1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	75	1	334	3	N	-0-					1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	87	1	334	3	N	-0-					1
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	80	1	339	3	N	-0-					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	6					7
							7	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	3					10
							3	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	98	3	Y	1					11
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					11
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	105	3	Y	1	10	1			2
							1	9									

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	2					2
							2	9									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					3
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	1					4
							1	9									

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	54	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	49	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	72	1	478	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	40	1	156	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	171	1	256	3	N	9					14
							10	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	173	1	268	3	N	5	10	1			9
							6	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	152	1	289	3	N	6					15
							7	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	152	1	225	3	N	-0-	11	1			4
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	178	1	270	3	N	7					11
							8	9									
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	154	1	246	3	N	5					16
							6	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	248	N	213	-0-	-35	-0-	57	1	156	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	60	1	164	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	45	1	175	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	54	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	57	1	153	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	51	1	164	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	73	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	101	1	622	3	Y	-0-			-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	24	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	25	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	Y	-0-			-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	19	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	22	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-			-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	3	Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	56	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					1
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					1

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

03	341 N	209	-0-	-132	-0-	41	1	168	3	Y	-0-					10
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	55	1	270	3	Y	-0-					10
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	3	Y	-0-					10
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	53	1	289	3	Y	-0-					10
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-					10
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					10

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3			Y	-0-					3
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					3
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					3
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					3
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3			Y	-0-					3

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

03	589 N	582	-0-	-7	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	44	1	526	3	N	-0-					-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	3	N	-0-					-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	537	3	N	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	561	3	N	-0-					-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	73	1	566	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

03	248 N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	287	3	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	390	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
							854	3									
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
08	310	N	146	-0-	-164	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	N	-0-					1
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	3	N	-0-					1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					1
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	N	-0-					2
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					2
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	X	171	-0-	-879	-0-	11	1	159	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	16	1	240	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	1					2
							1	9									
07	T. A.		162	-0-	162	162	11	1	151	3	Y	-0-					2
08	T. A.		191	-0-	191	353	14	1	176	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	N	-0-					1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	N	-0-					1
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	N	-0-					1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	3	N	-0-					1
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	66	1	468	3	N	-0-					1
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	64	1	484	3	N	-0-					1

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	39	1	106	3	N	-0-					-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	39	1	108	3	N	-0-					-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	25	1	99	3	N	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	3	N	-0-					-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	3	N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	28	1	89	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					1
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	1					2
						1	9									
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	3	N	-0-	1	1			1
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	15	1	191	3	N	-0-					1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	17	1	192	3	N	-0-					1
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	184	3	N	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	34	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	35	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	27	1	103	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

03	155	N	113	-0-	-42	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	24	1	187	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	372	N	305	-0-	-67	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	31	1	241	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	1					2
						1	9									
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	1					3
						1	9									
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					3
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	77	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

03	217 N	167	-0-	-50	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	50	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	38	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

03	310 N	177	-0-	-133	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	27	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

03	837	N	760	-0-	-77	-0-	61	1	699	3	N	-0-					2
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	59	1	699	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	3	N	-0-					2
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	3	N	-0-					2
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	64	1	694	3	N	-0-					2
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	90	1	697	3	N	-0-	1	1			1

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	21	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

03	14B2	EXT	5	-0-	5	8	1	1	4	3	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	6	-0-	6	14	1	1	5	3	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	10	-0-	10	24	2	1	8	3	Y	-0-					1
06	14B2	EXT	20	-0-	20	44	3	1	17	3	Y	-0-					1
07	14B2	EXT	35	-0-	35	79	5	1	30	3	Y	-0-					1
08	14B2	EXT	12	-0-	12	91	2	1	10	3	Y	-0-					1

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

03	T. A.	10	-0-	10	30	1	1	9	3	Y	-0-					1
04	T. A.	16	-0-	16	46	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	T. A.	14	-0-	14	60	1	1	13	3	Y	-0-					1
06	T. A.	16	-0-	16	76	2	1	14	3	Y	-0-					1
07	T. A.	17	-0-	17	93	2	1	15	3	Y	-0-					1
08	T. A.	14	-0-	14	107	1	1	13	3	Y	-0-					1

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	161	1	652	3	Y	-0-					3
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	160	1	787	3	Y	-0-					3
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	162	1	793	3	Y	-0-					3
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	153	1	840	3	Y	-0-					3
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	132	1	811	3	Y	-0-					3
*08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	159	1	858	3	Y	-0-					3

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					2
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					2
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					2
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							301	3									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	N	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	19	1	124	3	N	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-					1
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	N	-0-					1
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					1
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					1

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	1					4
							1	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					4
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-	2	1			2
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	20	1	254	3	N	-0-					2
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	19	1	216	3	N	-0-					2
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	14	1	143	3	N	-0-					2

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	2	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

03	14B2 EXT	86	-0-	86	202	10	1	73	3	Y	3	5	1			9
						3	9									
04	14B2 EXT	5	-0-	5	207	1	1	4	3	Y	-0-	6	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	44	-0-	44	251	7	1	36	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	14B2 EXT	145	-0-	145	396	18	1	120	3	Y	6	2	1			6
						7	9									
08	14B2 EXT	133	-0-	133	529	17	1	114	3	Y	2	3	1			5
						2	9									

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	59	-0-	59	60	15	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	169	-0-	169	229	87	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	106	-0-	106	335	39	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	106	-0-	106	441	44	1	62	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					1
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					1

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	64	1	174	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	108	1	294	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	285	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	84	1	245	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	58	1	447	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	36	1	313	3	Y	1					6
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-	5	1			1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					1
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	5					6
							6	9									
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					6

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					3
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-	2	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-					1
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	3	N	1					2
							1	9									

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	333	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	55	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	487	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	274	1	472	3	Y	-0-					-0-
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	349	1	487	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		50	-0-	50	153	50	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		34	-0-	34	187	34	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		39	-0-	39	226	39	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		25	-0-	25	251	25	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	282	31	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	313	31	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-					1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-					1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	2	2	N	-0-					1
							965	3									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					1
							439	3									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	30	1	453	3	N	-0-					1
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	30	1	446	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					2
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					2
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					2
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					2
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					2
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

03	186 N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					6
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					6
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					6
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					6
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					6
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

03	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	18	3	N	7					10
							8	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	9	4	1			15
							10	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	10	6	1			19
							11	9									
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	11	3	N	5	8	1			16
							6	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	5	3	N	4					20
							4	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	11	1			9

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	36	1	451	3	N	12					22
						13	9									
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	32	1	457	3	N	16	36	1			2
						18	9									
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	-0-					2
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					2
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	-0-					2
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	4					6
						4	9									

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	341	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4525	-0-	-65	-0-	344	1	4181	2	Y	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	311	1	4635	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	289	1	4223	2	Y	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	379	1	4265	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	455	1	4139	2	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	97	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	87	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	679	-0-	-282	-0-	72	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	632	-0-	-298	-0-	66	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	88	1	727	3	Y	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	749	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	1					3
							1	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					3
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	1					4
							1	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					4

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	103	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	4	2	1			6
							4	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	15	1	97	3	N	2					8
							2	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	17	1	99	3	N	1	3	1			6
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					2
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					2
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					2
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					2
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					2

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	163	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-	1	1			2
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	160	3	N	1					3
							1	9									
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-	1	1			2
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-					2
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	3	N	-0-					1
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	252	3	N	-0-					1
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	32	1	228	3	N	-0-					1
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	41	1	224	3	N	-0-					1
08	279	N	53	-0-	-226	-0-	6	1	47	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					1
							459	3									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					1
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	13	1	323	3	N	1					1
							1	9									
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	3	N	-0-					1
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	342	3	N	1					2
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					2
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	9	1	182	3	N	-0-					2
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-					1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					1
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					1
							627	3									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	3	N	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					1
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

03	279	N	202	-0-	-77	-0-	11	1	190	3	Y	1					52
							1	9									
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	13	1	166	3	Y	-0-	32	1			20
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	150	3	Y	1					21
							1	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1					22
							1	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-					22
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	3	Y	-0-					22

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					1
							320	3									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	N	-0-					1
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	59	1	490	3	N	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	497	3	N	-0-					1
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	52	1	342	3	N	-0-					1
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	61	1	402	3	N	-0-					1
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	88	1	509	3	N	-0-					1

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	3					4
							3	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					4
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	15	1	174	3	Y	1					5
							1	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					5
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	1					6
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					2
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					2
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					2
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					2

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	799	-0-	-193	-0-	79	1	720	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	N	-0-					1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	3	N	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	3	N	-0-					1
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	-0-					1

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	149	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	18	1	151	3	Y	3					4
							3	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	1					5
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1					6
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					6
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					6

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	N	-0-					1

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	558	N	462	-0-	-96	-0-	46	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	42	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	50	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	9	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	1	1	9	Y	1					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	3	Y	-0-					1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	306	1	246	3	Y	-0-					1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			Y	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	153	1	303	3	Y	-0-					1
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	105	1	354	3	Y	-0-					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
							263	3									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							256	3									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	-0-					-0-
							259	3									
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	7	2	N	-0-					-0-
							256	3									

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					11
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					11
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					11
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	45	1	254	3	Y	-0-					11
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	40	1	244	3	Y	-0-					11
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	1					12
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	10	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					2
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					2
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					2
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					2
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					2

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	18					18
							20	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1					19
							1	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	1					20
							1	9									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					20

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	142	1	477	3	Y	4	15	1			1
							4	9									
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	155	1	467	3	Y	3					4
							3	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	144	1	481	3	Y	3					7
							3	9									
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	131	1	445	3	Y	-0-					7
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	120	1	467	3	Y	-0-					7
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	149	1	494	3	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	55	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	77	1	481	3	Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	4	1	87	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	279	N	84	-0-	-195	-0-	4	1	79	3	N	1					2
							1	9									
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	6	1	85	3	N	-0-					2

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	162	-0-	-148	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					20
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					20
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					20
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					20
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					20
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					20

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	39	1	464	3	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	42	1	460	3	N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	57	1	443	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	1			3
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	3	23	9	N	21	6	1			18
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	53	17	1			54
							58	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	3	15	1			42
							3	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	1					43
							1	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	3	N	-0-	38	1	1	5	5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	248 N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	730	-0-	-110	-0-	47	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	460	-0-	-377	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					7
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					7
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					7
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					7
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					7
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	3			Y	-0-					7

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

03	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	682 N	299	-0-	-383	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

03	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	364	1	1166	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	340	1	1323	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	1314	-0-	-546	-0-	346	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1103	-0-	-367	-0-	284	1	819	3	N	-0-					-0-
07	1705 N	1210	-0-	-495	-0-	308	1	902	3	N	-0-					-0-
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	398	1	1245	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

03	14B2 EXT	41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					1
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					1

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	174	1	557	3	N	-0-					-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	174	1	677	3	N	-0-					-0-
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	158	1	443	3	N	-0-					-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	148	1	427	3	N	-0-					-0-
07	620 N	393	-0-	-227	-0-	100	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	194	1	606	3	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

03	961 N	715	-0-	-246	-0-	170	1	545	3	N	-0-					-0-
04	900 N	807	-0-	-93	-0-	165	1	642	3	N	-0-					-0-
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	212	1	594	3	N	-0-					-0-
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	167	1	483	3	N	-0-					-0-
07	837 N	739	-0-	-98	-0-	188	1	551	3	N	-0-					-0-
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	203	1	635	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	21	1	505	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	21	1	496	3	N	2					7
							2	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	2	4	1			5
							2	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	2					7
							2	9									
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	36	1	479	3	N	-0-					7

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11	-0-	11	29	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	38	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	44	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	341	N	303	-0-	-38	-0-	12	1	291	3	N	-0-					1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	13	1	316	3	N	-0-					1
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	N	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-					1
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	3	N	-0-					1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	3	N	-0-					1

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	71	3	Y	10					14
							11	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	694	3	Y	37	29	1			22
							41	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	28					50
							31	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	17					67
							19	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	15	68	1			14
							17	9									
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	428	3	Y	26					40
							29	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

03	899	N	751	-0-	-148	-0-	179	1	572	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	178	1	693	3	N	-0-					-0-
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	177	1	494	3	N	-0-					-0-
06	720	N	520	-0-	-200	-0-	134	1	386	3	N	-0-					-0-
07	899	N	621	-0-	-278	-0-	158	1	463	3	N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	178	1	558	3	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

03	217	N	50	-0-	-167	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	47	1	182	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	3	N	-0-					-0-
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	29	1	90	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	24	1	93	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	22	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	121	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	118	1	1146	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	102	1	1239	3	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	168	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	175	1	1168	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	45	1	349	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

03	682	N	625	-0-	-57	-0-	50	1	573	3	N	2	1	1			5
							2	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	1	2	1			4
							1	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1466	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	43	1	494	3	N	-0-					4
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	N	-0-					4
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	77	1	594	3	N	-0-	3	1			1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	33	1	439	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	3	N	-0-					1
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1514	3	N	-0-					1
05	3100	N	3400	-0-	300	300	155	1	3245	3	N	-0-					1
06	2061	N	1761	-0-	-300	-0-	141	1	1617	3	N	3	1	1			3
							3	9									
07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	131	1	1424	3	N	-0-					3
*08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	186	1	1434	3	N	2	3	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	44	1	523	3	N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	725	3	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	77	1	592	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	403	N	399	-0-	-4	-0-	24	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	2	1	1			5
							2	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					5
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	19	1	110	3	N	1	1	1			5
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	3	4	9	N	4	10	1			21
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2	11	1			12
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	N	1	2	1			11
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-	1	1			10
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					10
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-	8	1			2

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	29	1	225	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	81	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	85	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	83	1	1327	3	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	3	Y	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	3	Y	-0-					-0-

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

03	248	N	174	-0-	-74	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	40	1	154	3	N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	44	1	122	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	76	1	220	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	29	1	171	3	N	-0-					1
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	52	1	175	3	N	-0-					1
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	54	1	181	3	N	-0-					1
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	N	-0-					1
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	3	N	-0-					1
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	45	1	190	3	N	-0-					1

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

03	744	N	601	-0-	-143	-0-	143	1	458	3	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	157	1	611	3	N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	181	1	507	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	178	1	514	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	205	1	601	3	N	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	266	1	834	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

03	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					46
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4	17	1			33
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					36
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					38
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	N	1					39
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	N	2					41
						2	9									

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	74	1	62	3	N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	126	1	87	3	N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	210	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	60	1	37	3	N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	153	1	86	3	N	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	111	1	42	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	86	1	72	3	N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	115	1	79	3	N	-0-					-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	55	1	26	3	N	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	53	1	32	3	N	-0-					-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	91	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	77	1	29	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	141	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	3	N	-0-					-0-
05	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	152	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	122	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	143	1	1339	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	N	-0-					1
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	26	1	269	3	N	-0-					1
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	28	1	277	3	N	-0-					1
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	40	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

03	403	N	160	-0-	-243	-0-	17	1	142	3	Y	1					3
							1	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	2					5
							2	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	81	1	586	3	Y	2					7
							2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	1					8
							1	9									
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					8
08	682	N	14	-0-	-668	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	6	1			2

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	3	Y	-0-					119
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	61	1	811	3	Y	3					122
							3	9									
05	1426	N	785	-0-	-641	-0-	51	1	732	3	Y	2					124
							2	9									
06	1170	N	752	-0-	-418	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					124
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	3	Y	-0-					124
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	Y	-0-					124

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

03	713 N	691	-0-	-22	-0-	75	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	62	1	606	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	53	1	637	3	Y	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	57	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	95	1	594	3	Y	-0-					-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	89	1	597	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

03	651 N	316	-0-	-335	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	713 N	392	-0-	-321	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

03	496 N	468	-0-	-28	-0-	33	1	435	3	N	-0-					1
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	33	1	413	3	N	-0-					1
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	-0-					1
						800	3									
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	3	N	-0-					1
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	26	1	398	3	N	-0-					1
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	28	1	405	3	N	-0-					1

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

03	279 N	277	-0-	-2	-0-	29	1	247	3	Y	1					1
						1	9									
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	Y	7					8
						8	9									
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	243	3	Y	6					14
						7	9									
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	31	1	232	3	Y	2					16
						2	9									
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					16
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	3	15	1			4
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					1
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					1
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	3	Y	-0-					1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	58	1	436	3	Y	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					1
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	51	1	285	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	112	1	90	3	Y	2					2
							2	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	109	1	86	3	Y	1					3
							1	9									
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	106	1	34	3	Y	-0-					3
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	100	1	15	3	Y	-0-					3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	1	31	3	Y	-0-					3
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	104	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

03	124 N	71	-0-	-53	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	N	-0-					-0-
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	217 N	75	-0-	-142	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

03	372 N	332	-0-	-40	-0-	25	1	306	3	N	1					3
						1	9									
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	21	1	303	3	N	1	4	1			-0-
						1	9									
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	292	3	N	1					1
						1	9									

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	-0-					1
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	42	1	381	3	Y	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	Y	-0-					1
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	3	Y	-0-					1

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	N	-0-					3
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	52	1	622	3	N	-0-					3
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	3	N	-0-					3
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	54	1	621	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	57	1	618	3	N	1					5
							1	9									
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	625	3	N	1	2	1			4
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	28	1	327	3	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
08	434	N	169	-0-	-265	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4544	-0-	1444	1444	4544	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	567	-0-	-1444	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	574	-0-	-294	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					17
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	5	1			12
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					12
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					12
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					12
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	108	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					6
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	3	Y	-0-	1	1			5
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					5
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					5
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					5
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	3	Y	-0-					5

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	216	1	576	3	Y	-0-					1
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	69	1	589	3	Y	-0-					1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	Y	-0-					1
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	79	1	589	3	Y	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	-0-					1
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	3	Y	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	55	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	1	7	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

03	310	N	248	-0-	-62	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	Y	-0-					2
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					2
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-					2
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	Y	-0-					2
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					2

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

03	14B2	EXT	7	-0-	7	22	7	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	8	-0-	8	30	8	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	42	7	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6	-0-	6	48	6	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	55	7	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	Y	67	23	1			54
							74	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	Y	73	75	1			52
							80	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	39					91
							43	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	248	3	35	9	Y	32	42	1			81
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	192	3	35	9	Y	32	42	1			71
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	4	1	221	3	Y	31	41	1			61
							34	9									

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	24	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	17	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	20	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

03	279	N	233	-0-	-46	-0-	25	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					3
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					3
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	25	10	1			18
							28	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	22	1	215	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					11
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-	7	1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	28	1	185	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

03	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	10	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	12	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	3	Y	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-			-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-			1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			1
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					2
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	3	Y	-0-					3
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					3
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	-0-					3
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					3

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

03	T. A.		7	-0-	7	67	1	1	6	3	Y	-0-					67
04	T. A.		7	-0-	7	74	1	1	6	3	Y	-0-					67
05	T. A.		4	-0-	4	78	4	3			Y	-0-					67
06	T. A.		1	-0-	1	79	1	3			Y	-0-					67
07	T. A.		5	-0-	5	84	1	1	4	3	Y	-0-					67
08	T. A.		4	-0-	4	88	4	3			Y	-0-					67

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1					2
							1	9									
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					2

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	Y	-0-					-0-
							203	3									

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

03	341	N	284	-0-	-57	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	7	1	334	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	N	-0-					1
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	13	1	85	3	N	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	3	N	-0-					1
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	3	N	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					1
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					1
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					1
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

03	186 N	170	-0-	-16	-0-	40	1	130	3	N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	37	1	106	3	N	-0-					-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	42	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	44	1	139	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

03	279 N	73	-0-	-206	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

03	248	N	57	-0-	-191	-0-	6	1	50	3	Y	1				4
							1	9								
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	3	Y	-0-	3	1		1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-				1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-				1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	Y	-0-				1
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	47	1	261	3	Y	-0-				1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	147	1	472	3	N	-0-					-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	187	1	726	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	N	-0-					-0-
06	600 N	245	-0-	-355	-0-	63	1	182	3	N	-0-					-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	211	1	618	3	N	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	250	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					2
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					2
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					2
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					2
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					2
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

03	341 N	329	-0-	-12	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			Y	-0-					1
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	4	1	980	3	Y	-0-					1
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	923	1	744	3	Y	-0-					1
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			Y	-0-					1
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	120	1	702	3	Y	-0-					1
08	1178 N	805	-0-	-373	-0-	8	1	797	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

03	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	N	-0-					1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					1
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	10	1	69	3	N	-0-					1
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	3	N	-0-					1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	3	N	-0-					1
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

03	279 N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	32	1	246	3	N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	106	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	107	1	2			Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

03	775 N	557	-0-	-218	-0-	47	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	134	-0-	-496	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	108	-0-	-512	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

03	T. A.	18	-0-	18	64	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	15	-0-	15	79	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	18	-0-	18	97	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	13	-0-	13	110	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	21	-0-	21	131	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	15	-0-	15	146	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	12	-0-	-422	-0-	1	1	7	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	71	1	380	3	Y	-0-					5
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	163	1	805	3	Y	-0-					5
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	155	1	818	3	Y	-0-					5
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	129	1	719	3	Y	-0-					5
08	961	X	831	-0-	-130	-0-	140	1	690	3	Y	1					6
							1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

03	372	N	349	-0-	-23	-0-	38	1	311	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	53	1	304	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	66	1	326	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	44	1	343	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	37	1	125	3	N	-0-					1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	N	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					1
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	3	N	-0-					1
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	N	-0-					1

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	3	N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	39	1	423	3	N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	69	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

03	279	N	225	-0-	-54	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	304	3	N	3	4	1			9
							3	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	13	1	300	3	N	1	4	1			6
							1	9									
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	296	3	N	-0-					6
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-	2	1			4
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	N	-0-					4
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	N	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
05	T. A.	27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-	1	1			3
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					3
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					3

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	N	-0-					2
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					2
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					2
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					2
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-					2
08	310 N	129	-0-	-181	-0-	15	1	114	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

03	558	N	540	-0-	-18	-0-	21	1	518	3	N	1					1
							1	9									
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	21	1	508	3	N	-0-					1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	539	3	N	1					2
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					2
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	27	1	527	3	N	-0-					2
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	38	1	509	3	N	-0-					2

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

03	248	N	145	-0-	-103	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					2
						36	3									
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					2
						37	3									
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	4	1	17	2	Y	1					3
						42	3	1	9							
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	18	2	Y	1					4
						35	3	1	9							
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					4
						25	3									
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	1	1			3
						22	3									

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	457	3	N	-0-					3
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	3	N	-0-					3
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	413	3	N	1	2	1			2
						1	9									
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					2
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					2
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					2

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	73	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	Y	-0-					-0-
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					2
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					2
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					2
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					2
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					2

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

03	403	N	344	-0-	-59	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			Y	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	358	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	164	-0-	-363	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					1
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					1
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					1

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	3	N	1					1
							1	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	46	3	N	1					2
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-	1	1			1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	32	1	501	3	N	-0-	1	1			1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	82	1	446	3	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	60	1	463	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		350	-0-	350	744	350	2			Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					1
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					1
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					1
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	N	-0-					1
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					1
						484	3									
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					1
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					1
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

03	558 N	513	-0-	-45	-0-	55	1	458	3	N	-0-					-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	53	1	427	3	N	-0-					-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	51	1	427	3	N	-0-					-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	59	1	415	3	N	-0-					-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	55	1	419	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	73	3	N	1					1
						1	9									
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					1
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					1

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					6
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					6
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					6
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					6
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	279	1	762	3	N	12					23
							13	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	290	1	792	3	N	7	17	1			13
							8	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	217	1	845	3	N	9					22
							10	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	262	1	763	3	N	-0-	16	1			6
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	275	1	739	3	N	8					14
							9	9									
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	N	8					22
							9	9									

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

03	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	155	N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

03	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	381	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	16	1	371	3	N	1					4
							1	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	367	3	N	-0-	2	1			2
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	19	1	380	3	N	-0-					2
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	27	1	364	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					2
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					2
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					2
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					2
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	35	1	285	3	N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	23	1	301	3	N	-0-					1
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	23	1	288	3	N	-0-					1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	-0-					1
							639	3									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					1
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	292	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	1					1
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	3	N	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					1
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					1
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					1
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					1

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	39	1	294	3	Y	-0-	1	1			3
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	47	1	320	3	Y	-0-	2	1			1
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	49	1	312	3	Y	-0-					1
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-					1
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					1

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	151	1	135	3	N	7					14
							8	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	161	1	171	3	N	2	10	1			6
							2	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	171	1	271	3	N	6					12
							7	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	248	1	437	3	N	2	10	1			4
							2	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	229	1	343	3	N	6					10
							7	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	234	1	427	3	N	8					18
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-					1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	N	-0-					-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1	353	3	N	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

03	496	N	479	-0-	-17	-0-	31	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	32	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

03	1519	N	382	-0-	-1137	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	405	-0-	-585	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

03	589	N	576	-0-	-13	-0-	46	1	530	3	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	44	1	519	3	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	70	1	537	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	22	1	277	3	N	1					1
							1	9									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	3	N	-0-	1	1			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

03	279	N	183	-0-	-96	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

03	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

03	372 N	336	-0-	-36	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	64	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	346	-0-	-181	-0-	47	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	52	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	100	-0-	-241	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

03	T. A.	232	-0-	232	704	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	232	-0-	232	936	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	252	-0-	252	1188	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	249	-0-	249	1437	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	250	-0-	250	1687	35	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	255	-0-	255	1942	33	1	222	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					2
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					2
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					2
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					2
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					2
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					1
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	-0-					1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					1
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	-0-					1
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					1
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	53	1	298	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	35	1	206	3	N	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	61	1	203	3	N	-0-					1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	63	1	211	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	N	-0-					1
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	44	1	169	3	N	-0-					1
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-					1

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	54	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	21	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	N	-0-					1
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	38	1	469	3	N	-0-					1
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	-0-					1
							1038	3									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					1
							479	3									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	-0-					1
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	33	1	489	3	N	-0-					1

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	N	-0-					1
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	76	3	N	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					1
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-					1

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	252	3	N	1					1
							1	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	3	N	-0-	1	1			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							542	3									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					1
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					1
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					1

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	21	6	1			16
							23	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	6	9	1			13
							7	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-	5	1			8
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	3	N	-0-	4	1			4

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	N	-0-					2
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	7					9
							8	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	18	12	1			15
							825	3	20	9							
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	16	11	1			20
							18	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	18	12	1			26
							20	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	414	3	N	18	19	1			25
							20	9									

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	1					1
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	1					2
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					2
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	38	1	278	3	Y	-0-					2
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					2
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	41	1	304	3	Y	-0-	2	1			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	30	1	470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					1
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	40	1	454	3	N	-0-					1
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	58	1	418	3	N	-0-					1
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	3	N	-0-					1
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	55	1	424	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					1
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	3	N	-0-					1
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	N	-0-					1
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					1

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					1
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					1
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					1

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	4					22
							4	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-	7	1			15
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-	5	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	3	1			7
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					7
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-	2	1			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					1
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					1

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					1
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					1
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-					1

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	N	-0-					1
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	N	-0-					1
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					1
							416	3									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-					1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					1
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					2
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	185	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					2
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					2
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	32	1	504	3	N	7	41	1			32
							8	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	34	1	481	3	N	4	27	1			9
							4	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	N	-0-					9
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	63	1	457	3	N	-0-					9
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	456	3	N	-0-					9
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	481	3	N	1					10
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					3
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					3
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					3
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	44	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					3
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	41	3	N	1	1	1			3
							1	9									

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

03	806	N	751	-0-	-55	-0-	45	1	703	3	N	3	19	1			16
							3	9									
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	45	1	631	3	N	1	13	1			4
							1	9									
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	42	1	477	3	N	-0-					4
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	81	1	585	3	N	-0-					4
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	105	1	569	3	N	-0-					4
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	74	1	568	3	N	1					5
							1	9									

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	N	1	5	1			4
							1	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-	3	1			1
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	N	-0-					1
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	112	1	804	3	N	-0-					1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	111	1	604	3	N	-0-					1
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	93	1	716	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					1
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					1
							338	3									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-					1
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					1
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	10	1	153	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	N	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	N	-0-					1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	79	1	426	3	N	-0-					1
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	3	N	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	32	1	398	3	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-					-0-
							888	3									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

03	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	N	-0-					1
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					1
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	20	1	141	3	N	-0-					1
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	24	1	132	3	N	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	189	3	N	1					1
							1	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	3	N	-0-	1	1			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
							393	3									
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	20	1	45	3	Y	38	64	1			11
							42	9									
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	12	1	48	3	Y	42					53
							46	9									
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	30	1	45	3	Y	7					60
							8	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	40	1	45	3	Y	-0-					60
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	50	1	46	3	Y	7					67
							8	9									
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	46	3	Y	28					95
							31	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	N	-0-					1
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	3	N	-0-					1
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					1
							416	3									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					1
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	N	-0-					1
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					1
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	71	3	N	6	2	1			5
							7	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					5
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	3	N	-0-	2	1			3
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					3
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					3

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-	5	1			3
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-	2	1			1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					1
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	N	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-					1
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					1

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	2	1			1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	3	1			3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	2	1			1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					1
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					1
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					1

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							300	3									
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	19	1	103	3	N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							810	3									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	25	1	372	3	N	4	1	1			3
							4	9									

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	N	-0-			1
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	40	1	499	3	N	-0-			1
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	71	1	2	2	N	-0-			1
							1104	3							
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	32	1	1	2	N	-0-			1
							496	3							
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	34	1	508	3	N	-0-			1
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	34	1	503	3	N	-0-			1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			1
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			1
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			1
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			1

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	-0-			1
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	N	-0-			1
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	-0-			1
							1046	3							
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	30	1	1	2	N	-0-			1
							469	3							
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	3	N	-0-			1
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	32	1	474	3	N	-0-			1

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-			-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	3	N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	44	1	441	3	N	-0-					2
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	N	-0-					2
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	N	-0-					2
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	40	1	414	3	N	-0-					2
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	43	1	423	3	N	-0-					2
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	456	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	159	-0-	-151	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	Y	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	7	6	1			7
						8	9									
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	26	1	324	3	N	5	8	1			4
						6	9									
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	4	4	1			4
						680	3	4	9							
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	18	1	274	3	N	3	3	1			4
						3	9									
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	18	1	269	3	N	3	2	1			5
						3	9									
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	23	1	332	3	N	4	4	1			5
						4	9									

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	76	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	98	1	654	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	138	-0-	-420	-0-	27	1	111	3	Y	-0-					2
04	630 N	344	-0-	-286	-0-	58	1	286	3	Y	-0-					2
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	471	3	Y	-0-					2
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					2
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	457	3	Y	-0-					2
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	94	1	510	3	Y	-0-					2

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	46	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	58	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	56	1	377	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

03	124	N	92	-0-	-32	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

03	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	38	1	326	3	Y	3					5
						3	9									
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	346	3	Y	2					7
						2	9									
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	39	1	280	3	Y	1					8
						1	9									
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-					8
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					8
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	Y	1	8	1			1
						1	9									

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	40	-0-	40	126	40	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	32	-0-	32	158	32	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	40	-0-	40	198	40	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	234	36	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	87	-0-	87	321	87	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	36	-0-	36	357	36	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	93	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	148	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	50	1	90	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

03	217 N	153	-0-	-64	-0-	41	1	112	3	N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	45	1	122	3	N	-0-					-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	33	1	128	3	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	3	N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	42	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	40	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	49	1	263	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

03	465 N	448	-0-	-17	-0-	64	1	376	3	N	7	3	1			6
						8	9									
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	151	1	508	3	N	4	5	1			5
						4	9									
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	133	1	448	3	N	-0-					5
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	97	1	434	3	N	-0-					5
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	73	1	281	3	N	3					8
						3	9									
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	3	N	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	31	1	206	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	433	3	Y	-0-					1
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	136	1	667	3	Y	-0-					1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	347	3	Y	-0-					1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	3	Y	-0-					1
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	89	1	543	3	Y	-0-					1
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	109	1	592	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
06	T. A.		166	-0-	166	190	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		118	-0-	118	308	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		36	-0-	36	344	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	26	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					1
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	33	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					2
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					2
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					2
08	310	N	98	-0-	-212	-0-	12	1	86	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	34	1	457	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	367	-0-	-191	-0-	38	1	328	3	Y	1					2
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	70	1	542	3	Y	1					3
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	-0-					3
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	39	1	287	3	Y	-0-					3
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					3
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	550	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

03	341	N	284	-0-	-57	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					1
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	28	1	256	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	1					1
							1	9									
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

03	806	N	256	-0-	-550	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	690	N	195	-0-	-495	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	95	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	70	3	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					2
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	1					3
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	5	1	268	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

03	14B2	EXT	55	-0-	55	177	55	1			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	48	-0-	48	225	48	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	87	-0-	87	312	48	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	60	-0-	60	372	60	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	63	-0-	63	435	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	498	1	1	62	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	26	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					3
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					3
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					3
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

03	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-	2	1			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	40	3	N	1					1
							1	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					1
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					1

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					1
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					1
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					1
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	81	-0-	81	81	12	1	69	3	Y	-0-					10
08		14B2 EXT	1	-0-	1	82	1	3			Y	-0-					10

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	5	-0-	-325	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

03	434 N	425	-0-	-9	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	3	2	1			6
						3	9									
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	1	3	1			4
						1	9									
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	2	1	1			5
						2	9									
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	143	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	164	3	Y	2	3	1			3
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					2
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	Y	-0-					2
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-	2	1			-0-

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	71	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	1			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					3
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					3
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	31	1	228	3	Y	1					4
							1	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					4
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					4
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	22	1	166	3	Y	-0-	1	1			3

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	69	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	61	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	97	1	648	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

03	279	N	253	-0-	-26	-0-	70	1	183	3	N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	61	1	152	3	N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	44	1	159	3	N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	34	1	94	3	N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	39	1	115	3	N	-0-					-0-
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	32	1	89	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-					1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	51	1	170	3	N	-0-					1
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	3	N	-0-					1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	149	3	N	-0-					1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	35	1	135	3	N	-0-					1
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					1

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	42	1	357	3	Y	4					5
							4	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	1					6
							1	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	1					7
							1	9									
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					7
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					7
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	44	1	323	3	Y	-0-	6	1			1

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					3
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					3
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	26	3	Y	3					6
							3	9									
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	3	1			4

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	84	1	220	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	112	1	280	3	N	-0-					-0-
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	45	1	164	3	N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	58	1	161	3	N	-0-					-0-
07	403	N	201	-0-	-202	-0-	50	1	151	3	N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	34	1	95	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	3	N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	54	1	150	3	N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91	1	272	3	N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	131	1	368	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	Y	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

03	899 N	782	-0-	-117	-0-	217	1	565	3	N	-0-					-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	283	1	706	3	N	-0-					-0-
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	168	1	607	3	N	-0-					-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	208	1	577	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	769	-0-	-254	-0-	193	1	576	3	N	-0-					-0-
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	215	1	601	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

03	14B2 EXT	7	-0-	7	36	7	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	40	4	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	44	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	49	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	54	5	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	59	5	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					1
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	27	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	24	1	200	3	Y	1					1
						1	9									
06	330 N	110	-0-	-220	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					1
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	284	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					1
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

03	496 N	470	-0-	-26	-0-	52	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	50	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	63	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	1					1
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	36	1	204	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	41	1	201	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					1
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	2					4
							2	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	1					4
							1	9									
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	3	2	1			5
							3	9									

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					1
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					1
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	40	1	109	3	N	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	39	1	106	3	N	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	29	1	114	3	N	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	30	1	87	3	N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	33	1	90	3	N	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	26	1	84	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	89	1	233	3	N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	111	1	278	3	N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	93	1	335	3	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	100	1	277	3	N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	96	1	288	3	N	-0-			-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	103	1	287	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	735	3	N	-0-					1
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	3	N	-0-					1
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	3	2	N	-0-					1
							1588	3									
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	47	1	1	2	N	-0-					1
							731	3									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	-0-					1
							780	3									
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	56	1	819	3	N	3	1	1			3
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

03	155	N	73	-0-	-82	-0-	9	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	1					1
							1	9									
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	N	-0-					1
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	5					9
						6	9									
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	8	1			1
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					1
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					1
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					1
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	3	N	-0-	1	1			1
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	54	1	766	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	68	1	776	3	N	-0-					-0-
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	95	1	684	3	N	-0-					-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	132	1	717	3	N	-0-					-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	95	1	727	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	1	1			1
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	523	-0-	-257	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	75	-0-	-731	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

03	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	43	1	509	3	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	67	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	44	1	499	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	47	1	508	3	N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	66	1	508	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	38	1	375	3	N	-0-					2
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	44	1	371	3	N	-0-					2
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	N	-0-					2
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	N	-0-					2
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	55	1	363	3	N	-0-					2
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	61	1	355	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1028	3	N	-0-					2
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	70	1	833	3	N	-0-					2
05	3100	N	3182	-0-	82	82	145	1	3037	3	N	-0-					2
06	1212	N	1130	-0-	-82	-0-	91	1	1039	3	N	-0-					2
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	88	1	952	3	N	-0-					2
08	1085	X	998	-0-	-87	-0-	115	1	883	3	N	-0-	1	1			1

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

03	527	N	480	-0-	-47	-0-	19	1	457	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	4	4	1			6
							4	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	N	3					9
							3	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	1	4	1			6
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	1					7
							1	9									
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

03	806 N	763	-0-	-43	-0-	30	1	733	3	N	-0-					2
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	30	1	711	3	N	-0-					2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	27	2	N	1					3
						754	3	1	9							
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	31	1	10	2	N	-0-					3
						706	3									
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	-0-					3
						714	3									
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	50	1	19	2	N	-0-					3
						662	3									

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

03	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

03	341 N	267	-0-	-74	-0-	24	1	243	3	N	-0-					1
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	23	1	237	3	N	-0-					1
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	23	1	242	3	N	-0-					1
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	3	N	-0-					1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					1
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	242	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	43	1	418	3	N	-0-					2
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	47	1	391	3	N	-0-					2
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	60	1	393	3	N	-0-					2
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	57	1	373	3	N	-0-					2
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	59	1	389	3	N	1					3
						1	9									
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	65	1	375	3	N	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

03	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-					1
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-					1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	3	N	-0-					1
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					1
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-					1
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	N	-0-					1
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	23	1	148	3	N	-0-					1
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	23	1	153	3	N	-0-					1
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	127	1	1460	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	119	1	1408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	4093	-0-	993	993	187	1	3906	3	N	-0-					-0-
06	2486	N	1493	-0-	-993	-0-	120	1	1373	3	N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	140	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1722	-0-	-107	-0-	198	1	1524	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	3	N	-0-					1
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	18	1	121	3	N	-0-					1
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	18	1	118	3	N	-0-					1
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	25	1	296	3	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	41	1	320	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	25	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	36	1	154	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	50	-0-	-370	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

03	14B	DENY	361	-0-	361	1189	361	1			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	334	-0-	334	1523	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	713	-0-	713	2236	395	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	373	-0-	373	2609	373	1			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	377	-0-	377	2986	55	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	377	-0-	377	3363	4	1	373	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	70	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	60	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	439	-0-	-367	-0-	439	1			Y	-0-					-0-
04	690 N	429	-0-	-261	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	416	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	1			Y	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	118	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	36	1	414	3	N	-0-					1
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	N	-0-					1
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	3	N	-0-					1
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	34	1	395	3	N	-0-					1
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	37	1	401	3	N	-0-					1
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	50	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

03	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	1			Y	-0-			-0-
04	450 N	349	-0-	-101	-0-	1	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	354	1	285	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	1			Y	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	4	1	355	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

03	682 N	659	-0-	-23	-0-	42	1	617	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	41	1	620	3	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	43	1	630	3	Y	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	Y	-0-			-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	1					1
							1	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	242	-0-	242	398	242	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	155	-0-	155	553	155	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	116	-0-	116	669	116	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					2
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					2
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					2
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	N	-0-					2
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-					2
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					2

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

03	248 N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

03	372 N	325	-0-	-47	-0-	5	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

03	217 N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	31	1	485	3	N	-0-	1	1			1
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	33	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	62	1	447	3	N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	80	1	436	3	N	-0-					-0-
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	52	1	396	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	22	-0-	22	61	22	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	18	-0-	18	79	18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	39	-0-	39	118	39	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					1
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	33	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	Y	-0-					2
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					2
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					2
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	33	1	240	3	Y	-0-	2	1			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	47	1	400	3	Y	1					2
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	54	1	417	3	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	56	1	404	3	Y	-0-					3
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	49	1	365	3	Y	-0-					3
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	Y	-0-					3
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	47	1	349	3	Y	-0-	3	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	22	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	30	1	100	3	N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	N	-0-					-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	197	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

03	279 N	194	-0-	-85	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	3	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

03	310 N	245	-0-	-65	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

03	93 N	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	3	N	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	16	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	13	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					3

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	1			Y	-0-					-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	247	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	3	Y	-0-					-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

03	527 N	423	-0-	-104	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	7	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	10	1	514	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	Y	20	13	1			29
						22	9									
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	369	3	Y	32	36	1			25
						35	9									
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	16					41
						18	9									
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	317	3	17	9	Y	15	19	1			37
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	288	3	15	9	Y	14	19	1			32
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	6	1	278	3	Y	13	18	1			27
						14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	20	1	258	3	N	-0-					1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					1
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-					1
							566	3									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					1
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	18	1	263	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					1
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

03	310	N	252	-0-	-58	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	40	1	266	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

03	403	N	308	-0-	-95	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	46	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	52	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	43	1	211	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	29	1	335	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	40	1	325	3	Y	3					4
							3	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	330	3	Y	1					5
							1	9									
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					5
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					5
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	332	3	Y	1					6
							1	9									

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	2	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	6	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	6	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	3	14	1			12
							3	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	1	10	1			3
							1	9									
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	3	N	-0-					3
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	43	1	312	3	N	-0-					3
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	57	1	310	3	N	-0-					3
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	1					4
							1	9									

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-	1	1			1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	34	1	242	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	47	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

03	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	7					8
							8	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	3	1			5
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

03	372	N	326	-0-	-46	-0-	38	1	287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	44	1	296	3	Y	-0-	1	1			1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	49	1	310	3	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	55	1	291	3	Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	44	1	297	3	Y	-0-					1
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	113	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

03	310	N	229	-0-	-81	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	3	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			1
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	2	1	132	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	2	1	151	3	Y	-0-	1	1			1
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					1
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	N	-0-					3
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	N	-0-					3
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	81	1	531	3	N	-0-					3
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	81	1	535	3	N	-0-					3
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	563	3	N	-0-					3
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	97	1	566	3	N	-0-					3

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	3	N	-0-	2	1			1
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	27	1	384	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	32	1	365	3	N	-0-					1
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	45	1	324	3	N	-0-					1
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	54	1	292	3	N	-0-					1
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	148	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	131	1	1288	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	156	1	1316	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	137	1	1172	3	Y	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	142	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	144	1	1211	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-					1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-					1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	N	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	N	-0-					1
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	N	-0-					1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					2
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					2
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					2
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-					2

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-	1	1			1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-	1	1			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	N	-0-					-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	3	N	-0-					2
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	N	-0-					2
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	3	N	-0-					2
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	3	N	-0-					2
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	N	1					3
						1	9									
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	491	3	N	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

03	3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	152	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	1716	-0-	-1404	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	1659	-0-	-1565	-0-	104	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2230	-0-	-680	-0-	143	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	271	1	3050	2	Y	-0-					-0-
*08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	332	1	3018	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-					1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					1
							505	3									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					1
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					1
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	N	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	80	-0-	80	116	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	27	14	1			13
							30	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-	9	1			4
							448	3									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-	2	1			2
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	202	3	N	8	4	1			5
							9	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					1
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	3	N	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					1
							341	3									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					1
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					1
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	3	N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	56	1	304	3	N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	40	1	311	3	N	2					2
						2	9									

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	2	7	1			7
						2	9									
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	1	5	1			3
						1	9									
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	N	-0-					3
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	31	1	221	3	N	-0-					3
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	40	1	216	3	N	-0-					3
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	28	1	217	3	N	-0-					3

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	7	1			7
						1	9									
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1	5	1			3
						1	9									
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					3
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					3
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					3
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					3

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							432	3									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					2
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					2
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					2

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	122	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	3	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	3	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	21	1	172	3	N	-0-					2
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	27	1	175	3	N	-0-					2
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	23	1	153	3	N	-0-					2
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	21	1	142	3	N	-0-					2
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	22	1	130	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	24	1	579	3	N	-0-					1
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	24	1	570	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	23	1	534	3	N	-0-					1
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	22	1	512	3	N	-0-					1
07	620 N	539	-0-	-81	-0-	26	1	513	3	N	-0-					1
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	34	1	452	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	28	1	277	3	N	-0-					1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	N	-0-					1
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	40	1	261	3	N	-0-					1
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	N	-0-					1
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	N	-0-					1
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	46	1	266	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

03	248 N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-					1
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	24	1	204	3	N	-0-					1
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	3	N	-0-					1
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	3	N	-0-					1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	3	N	-0-					1
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	34	1	196	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	105	1	29	3	N	-0-					1
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	3	1			2
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					1
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					1
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

03	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	603	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	107	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	589	-0-	-279	-0-	6	1	583	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

03	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					2
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					2
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	N	1					3
							1	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-					3
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-					3
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	N	-0-					3

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	591	3	N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	75	1	575	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	N	-0-					1
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					1
							373	3									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					1
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	53	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	3	N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10	1	1			10
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	4	11	1			3
							4	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	8	3	N	7	1	1			8
							8	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	9	5	1			12
							10	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	6	1			6

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	61	1	967	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	59	1	831	3	N	-0-	2	1			-0-
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	73	1	836	3	N	-0-					-0-
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	112	1	806	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	151	1	818	3	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	121	1	932	3	N	1					1
							1	9									

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					1
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					1
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	22	1	121	3	N	-0-					1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	48	1	757	3	N	-0-	1	1			1
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	41	1	587	3	N	-0-	1	1			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	3	N	-0-					-0-
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	71	1	511	3	N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	90	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	95	1	728	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-					1
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	16	12	1			16
							18	9									
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	137	3	N	13	20	1			9
							14	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	9	10	1			8
							318	3	10	9							
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	132	3	N	8	6	1			10
							9	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	123	3	N	7	6	1			11
							8	9									
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	111	3	N	6	8	1			9
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-					-0-
							427	3									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	-0-					-0-
							414	3									
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	7	1	6	2	N	-0-					-0-
							129	3									
08	403	N	44	-0-	-359	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							40	3									

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					6
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

03	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	23	1	320	3	N	-0-					1
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	26	1	293	3	N	-0-					1
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	36	1	257	3	N	-0-					1
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	46	1	250	3	N	-0-					1
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	24	1	184	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

03	527	N	509	-0-	-18	-0-	20	1	488	3	N	1					1
							1	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	20	1	473	3	N	-0-					1
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	490	3	N	1					2
							1	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	3	N	-0-					2
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					2
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	39	1	607	3	N	-0-	2	1			1
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	41	1	580	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	N	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	77	1	557	3	N	-0-					1
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	105	1	572	3	N	-0-					1
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	70	1	537	3	N	-0-					1

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

03	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-	2	1			1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					2
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	-0-					2
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	28	1	186	3	N	-0-					2
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	3	N	-0-					2
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	30	1	200	3	N	-0-					2
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-					2

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

03	496	N	369	-0-	-127	-0-	26	1	343	3	N	-0-					1
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	N	4					5
							4	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	69	1	2	2	N	10	7	1			8
							1084	3	11	9							
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	9	6	1			11
							467	3	10	9							
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	9	6	1			14
							10	9									
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	31	1	463	3	N	9	10	1			13
							10	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	25	1	244	3	N	-0-					2
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	27	1	223	3	N	-0-					2
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	34	1	226	3	N	-0-					2
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	34	1	220	3	N	-0-					2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	-0-					2
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	36	1	210	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	46	3	N	1	3	1			3
							1	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-	1	1			2
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	6	2	1			6
							7	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	1	2	1			5
							1	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			4
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1	1			3

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					1
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					1
							352	3									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					1
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-	3	1			2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	106	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	15	11	1			8
							17	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	95	3	N	1	4	1			5
							1	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-	2	1			3
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	3	N	-0-	2	1			1

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	25	1	331	3	N	12	9	1			13
							13	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	26	1	317	3	N	11	16	1			8
							12	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	8	9	1			7
							718	3	9	9							
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	323	3	N	8	6	1			9
							9	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	22	1	339	3	N	8	6	1			11
							9	9									
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	23	1	341	3	N	7	8	1			10
							8	9									

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	N	-0-					1
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					1
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	22	1	270	3	N	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-					1
							585	3									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-					1
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	22	1	331	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

03	217	N	38	-0-	-179	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	21	1	158	3	Y	1	6	1			10
						1	9									
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	21	1	143	3	Y	1	7	1			4
						1	9									
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	23	1	144	3	Y	1					5
						1	9									
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-	1	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	N	-0-					1
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					1
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	-0-					1
						745	3									
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					1
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					1
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	25	1	371	3	N	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	76	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

03	310	N	240	-0-	-70	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	36	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	N	-0-					1
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	21	1	244	3	N	-0-					1
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	237	3	N	-0-					1
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	N	-0-					1
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	31	1	240	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	42	1	500	3	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	3	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	67	1	519	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

03	155	N	111	-0-	-44	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	27	1	91	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	21	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	22	1	92	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	244	3	N	6	5	1			7
							7	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	17	1	208	3	N	6	9	1			4
							7	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	5	5	1			4
							538	3	6	9							
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	14	1	221	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	15	1	228	3	N	4	5	1			5
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					2
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					2
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	N	-0-					2
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	N	-0-					2
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					1
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					1
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					1

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	-0-					1
							688	3									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					1
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	22	1	317	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					1
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					1
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	30	3	N	26	7	1			20
							29	9									

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	166	3	N	2	13	1			10
							2	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	163	3	N	1	8	1			3
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					3
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					3
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	29	1	156	3	N	-0-					3
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	39	1	616	3	N	-0-	2	1			2
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	40	1	561	3	N	-0-	1	1			1
05	682 N	422	-0-	-260	-0-	34	1	388	3	N	-0-					1
06	630 N	334	-0-	-296	-0-	41	1	293	3	N	-0-					1
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	119	1	644	3	N	-0-					1
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	92	1	706	3	N	1					2
						1	9									

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

03	T. A.	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1548	-0-	1548	1565	143	1	1405	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	611	-0-	611	2176	65	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	216	-0-	216	2392	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	202	-0-	202	2594	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	78	-0-	78	2672	8	1	70	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

03	651 N	642	-0-	-9	-0-	59	1	583	3	N	-0-					1
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	67	1	562	3	N	-0-					1
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	88	1	576	3	N	-0-					1
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	3	N	-0-					1
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	86	1	570	3	N	-0-					1
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	96	1	558	3	N	-0-					1

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					2
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	N	-0-					2
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	N	-0-					2
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	N	-0-					2
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	3	N	-0-					2
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	N	-0-					2

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-	1	1			2
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-	1	1			1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	N	-0-					1
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-					1

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	60	1	586	3	N	-0-					1
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	67	1	561	3	N	-0-					1
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	85	1	557	3	N	-0-					1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	85	1	559	3	N	-0-					1
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	87	1	574	3	N	-0-					1
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	93	1	542	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	3	N	-0-					1
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	3	N	-0-					1
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	23	1	153	3	N	-0-					1
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	3	N	-0-					1
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	26	1	150	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-					1
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	3	N	-0-					1
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-					1
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	N	-0-					1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	3	N	-0-					1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	29	1	184	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	80	1	804	3	N	1					2
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	3	N	-0-					2
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	75	1	792	3	N	-0-					2
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	73	1	767	3	N	-0-					2
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	787	3	N	1					3
							1	9									
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	117	1	744	3	N	-0-					3

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	36	1	356	3	N	-0-					1
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	40	1	334	3	N	-0-					1
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	465	3	N	-0-					1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	354	3	N	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	N	-0-					1
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	56	1	325	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	70	1	711	3	N	1					2
							1	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	65	1	678	3	N	-0-					2
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	61	1	650	3	N	-0-					2
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	58	1	611	3	N	-0-					2
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	61	1	597	3	N	1					3
							1	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	91	1	581	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	31	1	305	3	N	-0-					3
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	N	-0-					3
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	3	N	-0-					3
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	3	N	-0-					3
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	61	1	402	3	N	-0-					3
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	68	1	394	3	N	-0-					3

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

03	403 N	395	-0-	-8	-0-	37	1	358	3	N	-0-					2
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	3	N	-0-					2
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	348	3	N	-0-					2
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	50	1	325	3	N	-0-					2
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	N	-0-					2
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	58	1	337	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-					1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					1
						316	3									
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					1
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

03	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	105	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	100	3	N	4	2	1			5
						4	9									
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	102	3	N	3	2	1			6
						3	9									
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	15	1	100	3	N	3	3	1			6
						3	9									
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	104	3	N	1					7
						1	9									
*08	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	102	3	N	1	2	1			6
						1	9									

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					1
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					1
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-	1	1			1
*04	14B2	EXT	396	-0-	396	396	3	1	74	3	N	290	168	1			123
							319	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	396					N	473	332	1			264
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	396					N	338	370	1			232
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	396					N	304	337	1			199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	396					N	249	331	1			117

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					2
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					2
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					2

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	17	1	424	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	N	2					5
							2	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	16	1	367	3	N	-0-	2	1			3
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	3	N	-0-					3
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	N	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					1
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	24	1	201	3	N	-0-					1
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	29	1	192	3	N	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	3	N	-0-					1
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	29	1	192	3	N	-0-					1
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					1
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	18	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	N	-0-					3
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			2

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	42	1	558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	45	1	564	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	2	2	N	1	1	1			1
							1222	3	1	9							
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	1	1	1			1
							552	3	1	9							
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	37	1	556	3	N	-0-					1
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	37	1	547	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-	1	1			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	-0-					-0-
							645	3									
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	293	3	N	1					1
							1	9									
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					1
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					1
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					2
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	41	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	39	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					3
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	N	-0-	1	1			2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					2
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					2
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	190	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	N	-0-	1	1			2
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	27	1	176	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	24	1	161	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	23	1	152	3	N	-0-					2
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	26	1	154	3	N	-0-					2

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

03	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	3	N	-0-					1
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	15	1	369	3	N	-0-					1
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-					1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					1
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					1
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	27	1	366	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

03	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					1
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	18	1	151	3	N	-0-					1
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	3	N	-0-					1
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	N	-0-					1
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	3	N	-0-					1
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	15	1	85	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	N	1					2
							1	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	73	1	761	3	N	-0-					2
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	74	1	785	3	N	-0-					2
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	73	1	762	3	N	-0-					2
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	79	1	781	3	N	-0-					2
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	117	1	741	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					2
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					2
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					2
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	2					4
							2	9									
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	9	4	1			9
							10	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	17	1	168	3	N	-0-					1
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	19	1	158	3	N	-0-					1
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	23	1	150	3	N	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-					1
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	18	1	120	3	N	-0-					1
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	15	1	86	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					1
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	3	N	-0-					1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					1
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	316	3	N	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					1
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					1
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	77	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	74	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	75	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	73	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	72	3	N	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	N	-0-					1
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	33	1	386	3	N	-0-					1
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					1
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	34	1	391	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	1					3
							1	9									
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	52	1	398	3	N	1	2	1			2
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					1
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	3	N	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-					1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	139	3	N	-0-					1
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	21	1	139	3	N	-0-					1
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					1
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					2
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					2
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					2
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					2
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					2
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	57	-0-	-346	-0-	54	1	3	3	N	-0-					1
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	52	1	2	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	1	1	3	N	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	1	11	3	N	1					1
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

03	T. A.		139	-0-	139	418	2	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		138	-0-	138	556	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		120	-0-	120	676	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		95	-0-	95	771	95	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		83	-0-	83	854	83	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		86	-0-	86	940	2	1	84	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

03	124	N	80	-0-	-44	-0-	17	1	63	2	N	-0-					5
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	2	N	-0-					5
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-					5
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					5
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					5
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	192	3	N	1					1
							1	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	21	17	1			23
							23	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	18	26	1			15
							20	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	11	14	1			12
							524	3	12	9							
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	240	3	N	12	9	1			15
							13	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	12	9	1			18
							13	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	246	3	N	11	13	1			16
							12	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

03	589	N	463	-0-	-126	-0-	34	1	423	3	N	5					11
							6	9									
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	29	1	415	3	N	4	14	1			1
							4	9									
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	N	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	N	-0-					1
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	24	1	371	3	N	-0-					1
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	25	1	396	3	N	1					2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

03	496	N	367	-0-	-129	-0-	98	1	269	3	N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	109	1	298	3	N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	86	1	333	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	101	1	295	3	N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	96	1	257	3	N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	97	1	313	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	41	1	469	3	N	-0-					1
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	38	1	452	3	N	-0-					1
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	36	1	411	3	N	-0-	1	1			2
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	39	1	425	3	N	-0-					2
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	61	1	471	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	896	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

03	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

03	527	N	501	-0-	-26	-0-	40	1	461	3	N	-0-					2
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	36	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	N	-0-					2
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	38	1	439	3	N	-0-					2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	N	-0-					2
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	56	1	435	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	47	1	557	3	N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	73	1	565	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	4	2	1			5
							4	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	3	2	1			6
							3	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	7	5	1			8
							8	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	2					10
							2	9									
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	2	4	1			8
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	35	1	404	3	N	-0-					-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	36	1	390	3	N	-0-					-0-
08	558 N	423	-0-	-135	-0-	49	1	374	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					2
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	1					3
						1	9									
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	Y	-0-					3
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					3
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					3
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					3

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					2
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	1					3
						1	9									
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					3
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					3
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					3
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

03	341 N	223	-0-	-118	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					2
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					2
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					2
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					2
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					2
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	50	1	276	3	Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	N	-0-					1
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	38	1	455	3	N	-0-					1
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-					1
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	41	1	471	3	N	-0-					1
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	3	N	-0-					1
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	732	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	48	1	550	3	N	-0-					2
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	44	1	521	3	N	-0-					2
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	3	N	-0-					2
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	45	1	520	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	49	1	531	3	N	1					4
							1	9									
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	67	1	515	3	N	1	2	1			3
							1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	N	-0-					3
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	21	1	178	3	N	-0-					3
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	163	3	N	-0-					3
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	21	1	138	3	N	-0-					3
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	21	1	142	3	N	1					4
							1	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	26	1	151	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	188	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					1
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					1
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					1
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					1
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					1
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					1
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					1
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

03	775 N	727	-0-	-48	-0-	50	1	655	3	N	20	16	1			22
						22	9									
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	50	1	623	3	N	17	25	1			14
						19	9									
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	12	14	1			12
						1382	3	13	9							
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	40	1	1	2	N	12	9	1			15
						624	3	13	9							
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	43	1	1	2	N	12	9	1			18
						643	3	13	9							
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	44	1	645	3	N	11	13	1			16
						12	9									

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

03	620 N	574	-0-	-46	-0-	62	1	511	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	86	1	490	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	103	1	508	3	N	-0-					-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	55	1	490	3	N	1					1
						1	9									
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	60	1	453	3	N	-0-					1
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	60	1	465	3	N	-0-					1

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

03	837 N	647	-0-	-190	-0-	67	1	578	3	Y	2					5
						2	9									
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	88	1	682	3	Y	1					6
						1	9									
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	88	1	633	3	Y	1					7
						1	9									
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	79	1	584	3	Y	-0-					7
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	467	3	Y	-0-					7
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	84	1	621	3	Y	-0-	5	1			2

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	27	1	247	3	Y	-0-					12
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					12
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					12
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					12
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					12
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-					12

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	6	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	6	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	6	1	297	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	4	1	282	3	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	Y	-0-					1
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					1
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					1
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					1

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	11	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	22	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					1
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					1

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

03	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

03	744	N	663	-0-	-81	-0-	53	1	610	3	N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	50	1	599	3	N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	57	1	623	3	N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	81	1	621	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					2
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	12	1	152	3	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	92	1	915	3	Y	17	8	1			12
							19	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	736	3	Y	5					17
							6	9									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	Y	12	20	1			9
							13	9									

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	41	1	474	3	N	-0-					1
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	40	1	479	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-	1	1			2
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	N	-0-					2
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	63	1	484	3	N	-0-	1	1			1

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

03	651	N	565	-0-	-86	-0-	59	1	504	3	Y	2					3
							2	9									
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	70	1	538	3	Y	1					4
							1	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	72	1	518	3	Y	-0-					4
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	62	1	456	3	Y	-0-					4
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	3	Y	-0-					4
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	66	1	490	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

03	248 N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	29	1	227	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

03	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	198	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	31	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	169	1	626	2	N	-0-					10
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	132	1	485	2	N	-0-					10
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	178	1	710	2	N	-0-					10
06	780	N	404	-0-	-376	-0-	404	2			N	-0-					10
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					10
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					10

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					1
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					1
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					1
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	2	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

03	310 N	242	-0-	-68	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	2	1	17	3	N	1					3
							1	9									
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	25	1	266	3	N	-0-					3
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-					3
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	23	1	230	3	N	1					4
							1	9									
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	36	1	229	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	36	1	429	3	N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	37	1	428	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	41	1	443	3	N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	57	1	436	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

03	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					3
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	22	1	259	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	3	1	1			6
							3	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	N	-0-	1	1			5
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	N	-0-					5
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	47	1	359	3	N	-0-	3	1			2

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	N	-0-					-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	50	1	387	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

03	527 N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	34	1	402	3	N	-0-					-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	3	N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-					-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-
08	589 N	363	-0-	-226	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

03	558 N	542	-0-	-16	-0-	43	1	499	3	N	-0-					-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	3	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	44	1	475	3	N	-0-					-0-
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	61	1	467	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	3	N	-0-					-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	3	N	-0-					-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	3	N	-0-					-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	58	1	448	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	174	1	424	3	Y	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	162	1	437	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	107	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	194	1	310	3	Y	-0-			-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	209	1	433	3	Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

03	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-			-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	3	Y	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	23	1	275	3	N	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-			-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	23	1	258	3	N	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	N	-0-			-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	35	1	269	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

03	186	N	124	-0-	-62	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

03	279	N	157	-0-	-122	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-			-0-
							302	3							
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	7	5	1			7
							8	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	5	8	1			4
							6	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	5	5	1			4
							6	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	3	4	1			5
							3	9									

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	11					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	47	1			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					51

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	3	Y	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	3	3	1			-0-
							533	3	3	9							
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	197	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	11	1	161	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	12	1	173	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-					1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	94	1	628	3	N	-0-					1
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	67	1	749	3	N	-0-					1
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					1
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					1

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	Y	-0-					1
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					1
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	11	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

03	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	N	-0-					1
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	3	N	-0-					1
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	150	1	982	3	N	-0-					1
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	145	1	956	3	N	-0-					1
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	149	1	991	3	N	-0-					1
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	168	1	973	3	N	-0-					1

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	40	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	36	1	242	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	36	1	353	3	N	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	N	-0-					1
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	47	1	311	3	N	-0-					1
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	43	1	282	3	N	-0-					1
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	47	1	310	3	N	-0-					1
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	50	1	289	3	N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

03	372	N	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	3	1			2
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	1	1			1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	304	3	N	1					7
							1	9									
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	43	1	279	3	N	-0-					7
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	42	1	282	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	23	1	256	3	N	-0-					4
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					4
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					4

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	23	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	94	-0-	-247	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
04	330	N	91	-0-	-239	-0-	14	1	77	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	59	1	292	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	1					8
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	Y	-0-	7	1			1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					1
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	39	1	287	3	Y	-0-					1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					1
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	3	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	42	1	363	3	Y	-0-					1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	496	1	1293	3	N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	619	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	394	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	460	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1761	-0-	-471	-0-	441	1	1320	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	478	1	1336	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	22	1	57	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	125	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	Y	1					2
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					2
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					2
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	2	2	1			2
							989	3	2	9							
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	1	2	N	1	1	1			2
							447	3	1	9							
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	462	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	31	1	463	3	N	2	2	1			3
							2	9									

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	19	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	25	1	143	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	30	1	233	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	N	-0-					1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	N	-0-					1
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	N	-0-					1
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	18	1	203	3	N	-0-					1
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					1
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					1
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

03	589	N	461	-0-	-128	-0-	38	1	422	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	34	1	428	3	Y	-0-	1	1			1
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					1
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	34	1	339	3	Y	-0-					1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	-0-					1
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	42	1	314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					1
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					1
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					1
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	64	1	401	3	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

03	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					1
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

03	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
04	420	N	240	-0-	-180	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	225	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	168	-0-	-173	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	41	1	249	3	N	-0-					1
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	34	1	220	3	N	-0-					1
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	32	1	214	3	N	-0-	1	1			-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	16	1	178	3	N	1					1
						1	9									
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					1
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					1

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

03	496 N	440	-0-	-56	-0-	52	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	59	1	399	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

03	186 N	171	-0-	-15	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

03	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	320	1	834	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	857	-0-	-643	-0-	245	1	612	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	389	-0-	-1068	-0-	84	1	305	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	756	-0-	-354	-0-	200	1	556	3	N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	268	1	802	3	N	-0-					-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	293	1	820	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	68	1	177	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	109	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	67	1	201	3	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	47	1	312	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	67	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	107	-0-	-575	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	85	1	518	3	N	-0-					1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	457	3	N	-0-					1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	3	N	-0-					1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-					1
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					1
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	110	1	676	3	N	-0-					1
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	155	1	998	3	N	-0-					1
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	110	1	737	3	N	-0-					1
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	51	1	571	3	N	-0-					1
07	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					1
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					1
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	53	1	301	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	65	1	320	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	37	1	326	3	N	-0-					1
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	28	1	213	3	N	-0-					1
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	29	1	224	3	N	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	54	3	Y	11					34
							12	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	37	59	1			12
							41	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	73	3	Y	8					20
							9	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	36	3	Y	8					28
							9	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	12					40
							13	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	64	3	Y	18					58
							20	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	71	1	415	3	N	-0-					1
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	135	1	452	3	N	-0-					1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	150	1	504	3	N	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	107	1	478	3	N	-0-					1
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	80	1	309	3	N	-0-					1
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1	1			-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					1
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					1
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					1

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-	3	1			1
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	112	1	635	3	N	-0-					1
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	122	1	604	3	N	-0-					1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	67	1	596	3	N	-0-					1
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	66	1	500	3	N	-0-					1
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	76	1	584	3	N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	51	1	408	3	Y	2					3
						2	9									
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	3	Y	-0-					1
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	68	1	390	3	Y	-0-					1
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	423	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	285	1	1054	2	N	-0-					9
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	300	1	1105	2	N	-0-					9
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	273	1	1089	2	N	-0-					9
06	1290 N	995	-0-	-295	-0-	995	2			N	-0-					9
07	1395 N	976	-0-	-419	-0-	976	2			N	-0-					9
08	1364 N	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-					2
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	N	1					3
						1	9									
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-	1	1			2
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	13	1	146	3	N	-0-					2
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					2
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					2

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	3					4
						3	9									
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	1					5
						1	9									
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	2	3	1			4
						2	9									
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	2					6
						2	9									
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					6
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					6
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-	2	1			4
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	2	1			2
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			1
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	32	1	215	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	85	1	768	3	N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	980	3	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	98	1	856	3	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	3	N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	102	1	555	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

03	403 N	379	-0-	-24	-0-	27	1	350	3	N	2	1	1			3
						2	9									
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	28	1	353	3	N	1	2	1			2
						1	9									
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	1	1	1			2
						696	3	1	9							
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	19	1	294	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	24	1	357	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	24	1	350	3	N	1	1	1			2
						1	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	N	-0-					1
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	23	1	151	3	N	-0-					1
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	22	1	147	3	N	-0-					1
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	N	-0-					1
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					1
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

03	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			Y	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					2
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					2
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	N	-0-					1
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	20	1	133	3	N	-0-					1
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	N	-0-					1
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					1
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					1

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2					6
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	3	1	9	N	1	2	1			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	195	1	659	3	Y	-0-					1
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	86	1	736	3	Y	-0-					1
05	930	N	442	-0-	-488	-0-	47	1	394	3	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	101	-0-	-739	-0-	12	1	88	3	Y	1					3
							1	9									
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
08	434	N	164	-0-	-270	-0-	25	1	139	3	Y	-0-	2	1			1

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

03	186	N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					2
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	N	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	N	-0-					1
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	55	1	186	3	N	-0-					1
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-					1
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	N	-0-					1
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-					1

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	16	1	95	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	24	1	81	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					2
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					2
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	Y	-0-					2
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					2

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	473	3	N	9	19	1			3
							10	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	353	3	N	13	15	1			1
							14	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	125	1	619	3	N	3					4
							3	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	N	3					7
							3	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	N	1					8
							1	9									
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	27	1	210	3	N	1					9
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	120	1	1211	3	Y	-0-			-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	127	1	1171	3	Y	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	130	1	1231	3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	201	1	1082	3	Y	-0-			-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	115	1	837	3	Y	-0-			-0-
08	1364 X	799	-0-	-565	-0-	98	1	701	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

03	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

03	279 N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	3	N	-0-			2
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	N	-0-			2
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	36	1	235	3	N	-0-			2
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	34	1	222	3	N	-0-			2
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	36	1	238	3	N	-0-			2
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	40	1	233	3	N	-0-			2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	3	N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	30	1	175	3	N	5	10	1			12
							6	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	220	3	N	4	9	1			7
							4	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	3	N	-0-					7
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	3	N	-0-					7
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	52	1	200	3	N	-0-					7
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	49	1	208	3	N	-0-					7

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	N	-0-					-0-
							645	3									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					-0-
							618	3									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	24	2	N	-0-					-0-
							626	3									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	17	2	N	-0-					-0-
							613	3									

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

03	403 N	376	-0-	-27	-0-	104	1	272	3	N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	115	1	288	3	N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-					-0-
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	67	1	185	3	N	-0-					-0-
07	403 N	243	-0-	-160	-0-	61	1	182	3	N	-0-					-0-
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	54	1	151	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

03	806	N	125	-0-	-681	-0-	13	1	108	3	Y	4					22
							4	9									
04	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	3			Y	-0-					22
05	775	N	422	-0-	-353	-0-	51	1	370	3	Y	1					23
							1	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	114	1	842	3	Y	13					36
							14	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	596	3	Y	1					37
							1	9									
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	684	3	Y	2	34	1			5
							2	9									

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	55	1	322	3	N	-0-					1
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	92	1	308	3	N	-0-					1
05	465 N	253	-0-	-212	-0-	58	1	195	3	N	-0-					1
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	60	1	268	3	N	-0-					1
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	72	1	275	3	N	-0-					1
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	101	1	426	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

03	279 N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

03	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2			Y	-0-					1
04	750 N	515	-0-	-235	-0-	515	2			Y	-0-					1
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					1
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					1
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					1

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					2
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					2
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					2
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					2
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					2
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					43
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					43
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					43
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					43
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					43
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					43

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

03	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					4
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					4
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					4
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					4
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					4
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					5
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	30	1	273	3	Y	-0-	1	1			4
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-					4
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	3	Y	-0-					4
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					4
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

03	2697	N	1994	-0-	-703	-0-	180	1	1814	3	Y	-0-					1
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	206	1	1896	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2573	N	2091	-0-	-482	-0-	200	1	1891	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	181	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	160	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1905	-0-	-265	-0-	197	1	1708	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

03	651	N	539	-0-	-112	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					1
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	25	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

03	713	N	446	-0-	-267	-0-	46	1	399	3	Y	1					4
							1	9									
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	42	1	367	3	Y	-0-	3	1			1
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					1
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					1
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					1
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					1
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	73	1	628	3	Y	2					4
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	675	3	Y	1					5
							1	9									
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	91	1	662	3	Y	-0-					5
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	79	1	585	3	Y	1					6
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	524	3	Y	-0-					6
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	86	1	636	3	Y	-0-	5	1			1

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	111	1	500	3	Y	3					5
							3	9									
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	140	1	503	3	Y	1					6
							1	9									
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	96	1	331	3	Y	1					7
							1	9									
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	108	1	248	3	Y	-0-					7
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	94	1	125	3	Y	-0-					7
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	113	1	265	3	Y	-0-	5	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	33	1	282	3	Y	1					3
							1	9									
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	362	3	Y	1					4
							1	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	46	1	336	3	Y	1					5
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y	-0-					5
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					5
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	454	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					1
04	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					1
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	2			Y	-0-					1
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					1
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	-0-					9
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	64	1	593	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	Y	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	149	1	801	3	Y	-0-					2
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	88	1	637	3	Y	-0-					2
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	82	1	583	3	Y	-0-	1	1			1

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

03	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

03	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	39	1	937	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	867	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	23	1	551	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	40	1	535	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	N	14	8	1			19
							15	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	N	2	11	1			10
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	N	-0-					10
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	N	-0-	5	1			5
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					5
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	N	-0-					5

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

03	186	N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	N	38					74
							42	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-					74
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	26	1	174	3	N	3	38	1			39
							3	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	6					45
							7	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					45
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	58	1	506	3	Y	-0-					1

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	43	1	429	3	Y	1					11
							1	9									
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	45	1	414	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	42	1	395	3	Y	2					4
							2	9									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	36	1	336	3	Y	1					5
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					5
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-					-0-
						476	3									
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
						458	3									
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	18	2	N	-0-					-0-
						467	3									
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	34	1	13	2	N	-0-					-0-
						454	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

03	713 N	665	-0-	-48	-0-	26	1	639	3	N	-0-					-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	N	-0-					-0-
						668	3									
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	9	2	N	-0-					-0-
						642	3									
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	25	2	N	-0-					-0-
						657	3									
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	48	1	18	2	N	-0-					-0-
						643	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	2	1	1			3
						2	9									
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-	1	1			2
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	1					3
						329	3	1	9							
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	13	1	4	2	N	-0-	1	1			2
						308	3									
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	16	1	12	2	N	-0-					2
						310	3									
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	9	2	N	-0-					2
						301	3									

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

03	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	95	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	92	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	95	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	137	-0-	-133	-0-	92	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	95	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	95	1	64	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	760	-0-	760	760	760	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	678	-0-	678	1438	678	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

03	744 N	679	-0-	-65	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	67	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	66	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	62	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	66	1	576	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

03	620 N	601	-0-	-19	-0-	66	1	534	3	Y	1					11
						1	9									
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	65	1	550	3	Y	1	2	1			10
						1	9									
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	580	3	Y	1					11
						1	9									
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	551	3	Y	1					12
						1	9									
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-					12
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	99	1	550	3	Y	1	3	1			10
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	3	N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

03	372 N	332	-0-	-40	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	48	1	321	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	N	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					1
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	18	1	123	3	N	-0-					1
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	11	1	124	3	N	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	1					3
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					2
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	426	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	2					5
							2	9									
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	18	1	416	3	N	-0-	2	1			3
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	1					4
							1	9									
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	32	1	429	3	N	-0-					4

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	32	1	315	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	28	1	688	3	N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	28	1	681	3	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	29	1	658	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	47	1	624	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1028	2	1	9	Y	1					15
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			Y	-0-					15
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			Y	-0-					15
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-					15
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					15
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					15

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	32	1	333	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	53	1	334	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

03	465	N	279	-0-	-186	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	35	-0-	-235	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	15	1	107	3	N	1	9	1			1
							1	9									
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	20	1	142	3	N	1					2
							1	9									
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	20	1	132	3	N	1					3
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	1					4
							1	9									
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	3	N	-0-					4
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	N	-0-					4

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	33	1	329	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	N	-0-					1
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	8	1	175	3	N	-0-					1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					1
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					1

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					3
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					3
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					3
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					3
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					3
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					3

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	37	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	18	1	422	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	35	1	357	3	N	1					1
							1	9									
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	33	1	347	3	N	-0-					1
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	N	-0-					1
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	36	1	358	3	N	-0-					1
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	54	1	342	3	N	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	32	1	260	3	N	-0-					1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	31	1	262	3	N	-0-					1
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	32	1	264	3	N	-0-					1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-					1
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	43	1	245	3	N	-0-					1
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	44	1	246	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	76	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	51	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	109	-0-	-573	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	50	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	39	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	369	-0-	-158	-0-	48	1	321	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

03	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	1					2
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	65	1	426	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	406	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	59	1	394	3	N	1					5
							1	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	73	1	424	3	N	1	2	1			4
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	140	1	857	3	N	-0-					1
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	121	1	779	3	N	-0-					1
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	118	1	793	3	N	-0-					1
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	63	1	703	3	N	-0-					1
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					1
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					1

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					2
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			Y	-0-					2
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					2
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					2
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	20	1	491	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	487	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	21	1	503	3	N	1					4
							1	9									
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	20	1	460	3	N	-0-	1	1			3
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	474	3	N	1					4
							1	9									
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	35	1	464	3	N	-0-					4

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	1					1
							1	9									
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

03	434	N	230	-0-	-204	-0-	28	1	202	3	N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	44	1	305	3	N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	45	1	298	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	25	1	182	3	N	-0-					-0-
07	372	N	142	-0-	-230	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	40	1	329	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	53	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	60	1	297	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	40	1	310	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	N	-0-	4	1			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	107	1	608	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	122	1	603	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	78	1	604	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					1
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-					1
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	N	-0-					1
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-					1
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	27	1	648	3	N	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	N	-0-					1
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	25	1	592	3	N	-0-					1
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	23	1	533	3	N	-0-					1
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	25	1	499	3	N	-0-					1
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	38	1	500	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					1
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	123	3	N	-0-					1
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					1
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	3	N	-0-					5
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	55	1	1312	3	N	-0-					5
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	3	N	-0-					5
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	3	N	-0-					5
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	3	N	-0-					5
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	3	N	-0-					5

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	175	3	N	1					3
							1	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	N	-0-					3
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	163	3	N	1					4
							1	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					4
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					4
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					4

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	997	3	N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	33	1	799	3	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	960	N	781	-0-	-179	-0-	33	1	748	3	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	60	1	794	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	27	1	664	3	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	28	1	671	3	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	33	1	662	3	N	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	48	1	643	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	12	16	1			25
							13	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	12	1	294	3	N	8	17	1			16
							9	9									
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	12	1	285	3	N	7					23
							8	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	3	13	1			13
							3	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	5					18
							6	9									
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	2					20
							2	9									

WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	188	3	N	1					1
							1	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	20	1	478	3	N	-0-					2
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	20	1	491	3	N	-0-					2
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	20	1	472	3	N	-0-					2
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	19	1	435	3	N	-0-					2
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	22	1	435	3	N	-0-					2
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	30	1	399	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	N	-0-					1
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	N	-0-					1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	84	1	416	3	N	-0-					1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	3	N	-0-					1
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	54	1	404	3	N	-0-					1
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	30	1	82	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	26	1	84	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	48	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	72	1	540	3	Y	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	N	-0-					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	15	1	365	3	N	-0-					4
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					4
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					4
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	N	-0-					4
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	24	1	320	3	N	-0-					4

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	X	65	-0-	-624	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	X	72	-0-	-698	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	N	-0-					1
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	453	3	N	-0-					1
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	472	3	N	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	N	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					1
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	41	1	253	3	N	-0-					1
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-					1
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	41	1	278	3	N	-0-					1
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	16	1	182	3	N	-0-					1
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					1
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					1

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	1					16
							1	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	17	1	229	3	Y	-0-	10	1			6
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	16	1	222	3	Y	4					10
							4	9									
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					10
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					10
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-					1
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					1
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					1
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					1
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					3
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					3
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	1					4
						1	9									
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	N	-0-					4

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	349	-0-	-178	-0-	49	1	300	3	N	-0-					1
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	42	1	270	3	N	-0-					1
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	3	N	-0-					1
06	330 N	180	-0-	-150	-0-	15	1	165	3	N	-0-					1
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					1
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					1

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	67	149	1			193
						74	9									
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	76	36	1			233
						84	9									
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	90	151	1			172
						99	9									
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	97					269
						107	9									
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	11					280
						12	9									
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	73	97	1			256
						80	9									

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	28	-0-	-406	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	357	-0-	-294	-0-	39	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	355	-0-	-275	-0-	33	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	394	-0-	-195	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					2
04	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	3			Y	-0-					2
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					2
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			Y	-0-					2
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					2
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-					3
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					3
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					3
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					1
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-					1
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					1
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					8
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					8
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					8
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					8
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					8
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			Y	-0-					8

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	907	3	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	94	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3190	-0-	90	90	145	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	854	N	764	-0-	-90	-0-	61	1	703	3	N	-0-					-0-
07	868	N	470	-0-	-398	-0-	40	1	430	3	N	-0-					-0-
08	868	X	501	-0-	-367	-0-	58	1	443	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
04	690	N	418	-0-	-272	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	3	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	623	3	N	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	75	1	582	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-					1
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	1					2
							1	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	33	1	363	3	N	-0-					2
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	42	1	327	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	858	3	N	-0-					-0-
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	69	1	816	3	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	102	1	2127	3	N	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	70	1	803	3	N	-0-					-0-
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	70	1	764	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	925	-0-	-408	-0-	106	1	819	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	77	1	885	3	N	-0-					-0-
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	72	1	850	3	N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	115	1	2404	3	N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	71	1	816	3	N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	112	1	866	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	20	1	199	3	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	24	1	222	3	Y	-0-	4	1			6
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					6
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	1					7
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					7
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	3	Y	-0-	1	1			6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					3
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	12	18	1			5
						13	9									
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	160	3	N	21	24	1			2
						23	9									
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	33	1	165	3	N	4					6
						4	9									
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	19	1	173	3	N	5					11
						6	9									
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	169	3	N	10					21
						11	9									
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	23	1	175	3	N	7					28
						8	9									

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

03	1023 N	922	-0-	-101	-0-	74	1	848	3	N	-0-					5
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	3	N	-0-					5
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	126	1	2641	3	N	-0-					5
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	77	1	878	3	N	-0-					5
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	92	1	995	3	N	-0-					5
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	977	3	N	-0-	2	1			3

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

03	682 N	510	-0-	-172	-0-	41	1	469	3	N	-0-					1
04	750 N	394	-0-	-356	-0-	31	1	363	3	N	-0-					1
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	N	-0-					1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					1
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	N	-0-					1
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	89	1	683	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

03	155 N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	N	-0-					1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					1
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					1
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					1
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	10	-0-	10	13	10	3			Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					2
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					2
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					2
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					2
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-					2
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					1
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	N	-0-					1
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	N	-0-					1
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	N	-0-					1
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					1
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	N	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	-0-					1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					1
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	370	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					4
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					4
05	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	3			Y	-0-					4
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					4
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					4
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	1					3
							1	9									
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					3
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					2
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					2
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	1					2
							1	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	3	Y	-0-	1	1			1
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	Y	-0-					1
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					1
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	1					2
							1	9									
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	57	1	495	3	Y	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	84	1	690	3	N	-0-					-0-
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	101	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	125	1	617	3	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	125	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	119	1	896	3	N	10					10
							11	9									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	146	1	1125	3	N	-0-					10

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	-0-					3
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					3
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	N	-0-					3

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	195	3	N	1					1
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	176	-0-	-41	-0-	44	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	165	-0-	-45	-0-	49	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	154	-0-	-63	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	161	-0-	-49	-0-	43	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	Y	-0-	1	1			1
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					1
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					1
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					1
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					1
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

03	744	N	635	-0-	-109	-0-	25	1	610	3	N	-0-					-0-
04	750	N	489	-0-	-261	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
05	744	N	490	-0-	-254	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

03	372 N	361	-0-	-11	-0-	14	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	26	1	340	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

03	341 N	265	-0-	-76	-0-	29	1	236	3	N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	48	1	273	3	N	-0-					-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	55	1	270	3	N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	34	1	255	3	N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	34	1	262	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	N	-0-					-0-
04	390 N	249	-0-	-141	-0-	37	1	212	3	N	-0-					-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	40	1	198	3	N	-0-					-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	27	1	206	3	N	-0-					-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	26	1	202	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

03	527	N	511	-0-	-16	-0-	60	1	450	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	54	1	364	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	55	1	347	3	Y	1					4
							1	9									
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	61	1	321	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	Y	-0-	1	1			2
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	77	1	522	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	208	-0-	-412	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	69	1	773	3	Y	2					4
							2	9									
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	58	1	694	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	62	1	724	3	Y	1					2
							1	9									
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	62	1	698	3	Y	-0-					2
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	734	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

03	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	N	4	8	1			2
						4	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	280	3	N	8	9	1			1
						9	9									
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	57	1	283	3	N	1					2
						1	9									
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	1					3
						1	9									
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	N	1					4
						1	9									
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	21	1	319	3	N	-0-					12
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					12
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	N	7					19
							8	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	N	3					22
							3	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	N	-0-					22
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	38	1	432	3	N	-0-					22

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-			1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-			1
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-			1
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			1
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

03	434 N	195	-0-	-239	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	46	1	262	3	N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	325	3	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	3	N	-0-					-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	32	1	239	3	N	-0-					-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

03	186 N	136	-0-	-50	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	21	1	118	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

03	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	24	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

03	279	N	154	-0-	-125	-0-	43	1	111	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	104	1	260	3	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	16	1	59	3	N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
07	279	N	46	-0-	-233	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	45	3	N	11					21
							12	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	38	56	1			3
							42	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					3
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					3
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					3
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	6					9
							7	9									

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	58	1	541	3	Y	-0-	2	1			1
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					1
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	49	1	490	3	Y	-0-					1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	51	1	474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	398	3	Y	-0-					1
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					7
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					7
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	14	1	335	3	N	-0-					7
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					7
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	N	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					1
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	N	-0-					1
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	14	1	331	3	N	-0-					1
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	3	N	-0-					1
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	24	1	323	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	-0-					1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					1
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					1
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	3	N	-0-					1
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	17	1	223	3	N	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	44	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	35	1	357	3	Y	4					4
							4	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	41	1	416	3	Y	-0-					4
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	Y	-0-	3	1			1
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	421	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	45	1	415	3	Y	-0-	3	1			1
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	38	1	392	3	Y	-0-					1
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					1
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	32	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	4	1			3
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	16	3	Y	1					4
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					4
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					3
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			2

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	18	1	179	3	Y	4					4
							4	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					3
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	10	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					2
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					2
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	3	N	-0-					1
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	-0-	1	1			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	452	3	N	-0-					-0-
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-
07	496 N	369	-0-	-127	-0-	46	1	323	3	N	-0-					-0-
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	47	1	358	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					2
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					2
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					2
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					2
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

03	496 N	438	-0-	-58	-0-	35	1	403	3	N	-0-					1
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	37	1	440	3	N	-0-					1
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	3	1	1			3
						3	9									
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	3	N	-0-	1	1			2
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	41	1	443	3	N	-0-					2
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	54	1	419	3	N	-0-	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	233	112	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	263	30	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	281	18	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	3	1	1			3
							3	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-	2	1			1
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					1
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

03	558	N	557	-0-	-1	-0-	220	1	337	3	N	-0-					1
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	245	1	725	3	N	29	11	1			19
							32	9									
05	3100	N	3460	-0-	360	360	339	1	3103	3	N	16	16	1			19
							18	9									
06	1553	N	1193	-0-	-360	-0-	265	1	927	3	N	1	9	1			11
							1	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	276	1	932	3	N	-0-					11
*08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	246	1	430	3	N	-0-	8	1			3

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

03	465	N	313	-0-	-152	-0-	25	1	288	3	N	-0-					19
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	25	1	302	3	N	-0-					19
05	589	N	236	-0-	-353	-0-	11	1	225	3	N	-0-					19
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-					19
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	N	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	19	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	76	1	431	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	90	1	444	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	517	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	41	1	113	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	15	1	86	3	N	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	26	1	86	3	N	-0-					1
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	3	N	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	N	-0-					1
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	23	1	90	3	N	-0-					1
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	70	1	411	3	N	-0-					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	3	N	-0-					1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	128	1	430	3	N	-0-					1
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	98	1	439	3	N	-0-					1
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	115	1	440	3	N	-0-					1
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	104	1	440	3	N	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

03	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	480 N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					1
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					1
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					1
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			Y	-0-					1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					1
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	29	1	117	3	Y	-0-					6
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	34	1	167	3	Y	-0-					6
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					6
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	3	Y	-0-					6
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	-0-					6
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	Y	-0-					6

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	10	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	10	1	68	3	N	1					1
							1	9									
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	58	1	12	3	N	13					30
							14	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	56	1	12	3	N	9	22	1			17
							10	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	8	3	N	12					29
							13	9									
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	1	3	3	N	1	22	1			8
							1	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	55	1	3	3	N	8					16
							9	9									
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	2	3	N	8					24
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	39	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	305	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	3	1	325	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	57	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	30	1	28	3	Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300 X	248	-0-	-52	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

03	434 N	368	-0-	-66	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					5
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					5
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	147	1	718	3	Y	-0-					5
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	123	1	678	3	Y	-0-					5
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	103	1	629	3	Y	-0-					5
08	868 N	790	-0-	-78	-0-	123	1	667	3	Y	-0-					5

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

03	496 N	269	-0-	-227	-0-	53	1	216	3	Y	-0-					7
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	77	1	377	3	Y	-0-					7
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	87	1	426	3	Y	-0-					7
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	77	1	424	3	Y	-0-					7
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	3	Y	-0-					7
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	Y	-0-					7

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	807	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	68	1	808	3	N	-0-	1	1			3
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	3	N	-0-					3
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	65	1	741	3	N	-0-					3
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	71	1	771	3	N	-0-					3
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	116	1	894	3	N	-0-	3	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	45	3	N	11	15	1			5
							12	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	27	29	1			3
							30	9									
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	6					9
							7	9									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	42	3	N	1					10
							1	9									
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	46	3	N	1					11
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	74	3	N	4					15
							4	9									

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-	1	1			1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	N	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					1
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	1					2
							1	9									
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					2

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-	4	1			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	37	34	1			3
							41	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					3
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					2
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					2
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					2
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					1
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					1
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					1
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					1
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					1

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

03	14B2 EXT	53	-0-	53	53	49	1	4	9	Y	4					4
04	14B2 EXT	53	-0-	53	106	20	1	33	9	Y	30					34
*05	14B2 EXT	87	-0-	87	193	14	1	73	9	Y	66					100
*06	14B2 EXT	83	-0-	83	276	8	1	75	9	Y	68					168
*07	14B2 EXT	77	-0-	77	353	8	1	69	9	Y	63	165	1			66
08	14B2 EXT	69	-0-	69	422	8	1	61	9	Y	55					121

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	5					5
							6	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	4	1			1

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

03	465	N	442	-0-	-23	-0-	43	1	399	3	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	35	1	364	3	Y	1					2
							1	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-					2
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	-0-	1	1			1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	Y	-0-					1
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

03	403	N	216	-0-	-187	-0-	16	1	200	3	N	-0-					1
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	17	1	237	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	23	1	161	3	N	-0-	2	1			-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	31	1	214	3	N	1					1
							1	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	30	1	198	3	N	-0-					1
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	N	-0-					1
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	3	N	-0-					1
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	N	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	74	1	248	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	57	1	240	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

03	837 N	728	-0-	-109	-0-	71	1	657	3	Y	-0-	5	1			1
04	840 N	674	-0-	-166	-0-	59	1	614	3	Y	1					2
						1	9									
05	806 N	779	-0-	-27	-0-	70	1	709	3	Y	-0-					2
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	690	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	92	1	691	3	Y	-0-					1
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	47	-0-	-480	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	59	1	161	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	46	1	177	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	53	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	56	1	152	3	N	11					24
							12	9									
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	67	1	182	3	N	9	18	1			15
							10	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	50	1	194	3	N	8					23
							9	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	178	3	N	2	18	1			7
							2	9									
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	60	1	162	3	N	8					15
							9	9									
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	52	1	167	3	N	8					23
							9	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	49	1	560	3	N	-0-					1
04	570	N	250	-0-	-320	-0-	19	1	231	3	N	-0-					1
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					1
06	600	N	227	-0-	-373	-0-	18	1	209	3	N	-0-					1
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	N	-0-					1
08	589	N	219	-0-	-370	-0-	25	1	194	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	75	1	895	3	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	120	1	2510	3	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	983	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	122	1	942	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	101	1	1170	3	N	-0-					1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	94	1	1116	3	N	1					2
							1	9									
05	3100	N	3137	-0-	37	37	143	1	2994	3	N	-0-					2
06	1117	N	1080	-0-	-37	-0-	87	1	993	3	N	-0-					2
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	93	1	1005	3	N	-0-					2
*08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	128	1	983	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	42	1	497	3	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	46	1	495	3	N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	63	1	489	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					1
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	14	1	146	3	Y	4					5
							4	9									
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	23	1	230	3	Y	2					7
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	Y	1					4
							1	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	47	1	440	3	Y	-0-	2	1			1
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	-0-					1
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	-0-					1
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	502	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	3	Y	-0-					1
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	55	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	75	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	91	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	94	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	106	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	73	1	675	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

03	682	N	580	-0-	-102	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					2
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	59	1	500	3	Y	-0-					2
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	65	1	547	3	Y	-0-					2
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	3	Y	-0-					2
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	86	1	495	3	Y	-0-					2
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	96	1	535	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

03	434 N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	3	Y	-0-					1
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	3	Y	-0-					1
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	46	1	387	3	Y	-0-					1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	3	Y	-0-					1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	57	1	327	3	Y	-0-					1
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

03	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					1
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					1
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					1
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					1
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	Y	-0-					1
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	318	3	Y	-0-					-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11	1			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
*08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-	10	1			5

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	N	-0-	1	1			1
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	70	1	234	3	N	-0-	1	1			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	252	3	N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	201	3	N	-0-					-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	42	1	178	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	238	1	372	3	N	-0-					-0-
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	242	1	392	3	N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	210	1	422	3	N	-0-					-0-
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	206	1	313	3	N	-0-					-0-
07	651 N	501	-0-	-150	-0-	210	1	291	3	N	-0-					-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	224	1	393	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	N	1					1
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	1					2
							1	9									
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					2

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	34	1	275	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	338	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	156	1	772	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	N	1					1
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-					1
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	N	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	96	1	547	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	118	1	584	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	72	1	542	3	N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	77	1	596	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	24	1	194	3	N	4	7	1			2
							4	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	33	1	187	3	N	7	8	1			1
							8	9									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	38	1	189	3	N	1					2
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	-0-					2
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	24	1	180	3	N	1					3
							1	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	N	1					1
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					1
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	20	1	153	3	N	1					2
							1	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	18	1	143	3	N	-0-					2

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	102	1	582	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	116	1	573	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	3	N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	565	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

03	589	N	578	-0-	-11	-0-	62	1	513	3	N	3	7	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	94	1	533	3	N	5	8	1			1
							6	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	116	1	571	3	N	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	67	1	594	3	N	1					2
							1	9									
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	70	1	529	3	N	1					3
							1	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	3	N	-0-					3

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					20
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					20
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					20
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					20
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					20
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					20

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	70	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	41	1	305	3	N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	Y	-0-					7
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					7
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					7
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					7
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					7
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					7

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					2
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	28	1	260	3	Y	-0-	1	1			1
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					1
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					1
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	2	1	1			3

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	119	1	1105	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	101	1	1038	3	Y	21					21
							23	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	113	1	1138	3	Y	1					22
							1	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	3	Y	18	26	1			14
							20	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	146	1	1096	3	Y	1					15
							1	9									
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	122	1	1125	3	Y	28	32	1			11
							31	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

03	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	92	3	Y	2	5	1			8
						2	9									
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	13	1	90	3	Y	1	6	1			3
						1	9									
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	14	1	90	3	Y	1					4
						1	9									
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-	1	1			2
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-	1	1			1

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

03	366 X	76	-0-	-290	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	55	-0-	55	55	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	96	-0-	96	151	12	1	84	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	71	1	544	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	518	3	N	1	1	1			4
						1	9									
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	40	1	477	3	N	1	1	1			4
						1	9									
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1341	3	N	-0-					4
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	42	1	487	3	N	-0-					4
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	-0-					4
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	64	1	492	3	N	-0-	3	1			1

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					3
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					3
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	1					4
							1	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					4
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					4

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	98	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	103	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	103	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	102	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	102	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	104	1	112	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					7
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					7
05	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			Y	-0-					7
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					7
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					7
*08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					7

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

03	310 N	103	-0-	-207	-0-	15	1	88	3	N	-0-	3	1			3
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	18	1	59	3	N	-0-	2	1			1
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	277	3	N	1					2
						1	9									
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	N	-0-					2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	3	N	-0-					2
08	372 N	247	-0-	-125	-0-	47	1	200	3	N	-0-					2

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

03	93 N	61	-0-	-32	-0-	8	1	47	3	N	5	15	1			17
						6	9									
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	15	1	51	3	N	-0-	10	1			7
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					8
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	82	1	478	3	N	-0-					1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	138	1	464	3	N	-0-					1
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	140	1	471	3	N	-0-					1
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	97	1	432	3	N	-0-					1
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	115	1	442	3	N	-0-					1
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	3	N	-0-					1

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					1
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	134	1	368	3	N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	140	1	383	3	N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	107	1	418	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	130	1	378	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	144	1	387	3	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	125	1	402	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	1					3
							1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-	2	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	1					2
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-	1	1			1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					1
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

03	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			Y	-0-					2
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					2
05	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	2			Y	-0-					2
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					2
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					2
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					2

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

03	217	N	112	-0-	-105	-0-	14	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					3
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	52	1	446	3	Y	-0-	2	1			1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	Y	-0-					1
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	3	Y	-0-					1
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	3	Y	-0-					1
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	3	Y	-0-					1

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T.	A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					2

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	11	45	1			7
							12	9									
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	7	1	38	3	N	3	9	1			1
							3	9									
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					1
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					1
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	163	3	N	7	14	1			3
							8	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	16	17	1			2
							18	9									
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	36	1	177	3	N	2					4
							2	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	2					6
							2	9									
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	162	3	N	1					7
							1	9									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	23	1	181	3	N	2					9
							2	9									

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	Y	1					3
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	-0-	1	1			2
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					2
06	540	N	327	-0-	-213	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					2
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					2
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					2

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	1			Y	-0-					-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	3	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	689	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	1			Y	-0-					-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	103	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	756	-0-	-174	-0-	8	1	748	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	308	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	3	1	311	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

03	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
04	540 N	463	-0-	-77	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	449	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	68	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	5	1	517	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

03	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	1			Y	-0-					-0-
04	300 N	73	-0-	-227	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	293	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	146	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	353	-0-	-174	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

03	465 N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	814	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			Y	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	164	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	503	-0-	-520	-0-	57	1	446	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	87	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	529	1	427	3	Y	-0-					1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			Y	-0-					1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	3	Y	-0-					1
08	930	N	144	-0-	-786	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	126	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	15	8	1			16
							17	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	8					24
							9	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	Y	-0-					24
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	572	3	Y	5					29
							6	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					29
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	548	3	Y	90					119
							99	9									

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		12	-0-	12	84	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		39	-0-	39	123	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		30	-0-	30	153	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		186	-0-	186	339	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		179	-0-	179	518	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	565	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					2
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					2

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	328	-0-	-261	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					1
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					1
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					1
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	Y	5					6
							6	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					6
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	434	3	Y	7					13
							8	9									

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	112	1	262	3	N	2	27	1			16
							2	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	114	1	235	3	N	-0-					16
05	620	N	347	-0-	-273	-0-	117	1	230	3	N	-0-					16
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	108	1	211	3	N	-0-					16
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	113	1	197	3	N	-0-					16
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	113	1	186	3	N	1					17
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	1	2	9	Y	2					2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					2
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	61	1	49	3	Y	-0-					2
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	1			Y	-0-					2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					2
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	61	1	11	9	Y	10					10
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					10
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	3	Y	-0-					10
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	1			Y	-0-					10
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					10
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					10

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	21	1	117	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	25	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	30	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

03	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

03	248 N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	3	N	-0-					1
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	29	1	168	3	N	-0-					1
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	29	1	144	3	N	-0-					1
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	16	1	142	3	N	-0-					1
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	16	1	122	3	N	-0-					1
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	14	1	112	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					1
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					1
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					1
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					1
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					1
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	34	1	819	3	N	-0-					2
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	N	-0-					2
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	N	-0-					2
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	34	1	787	3	N	-0-					2
07	868	N	492	-0-	-376	-0-	24	1	468	3	N	-0-					2
08	868	N	438	-0-	-430	-0-	31	1	407	3	N	-0-					2

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					1
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	N	-0-					1
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	3	N	-0-					1
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-					1
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	16	1	217	3	N	-0-					1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	52	1	175	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	33	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	N	-0-					1
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					1
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					1
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-					1
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	36	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	39	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	16	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	43	1	985	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	113	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	118	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	126	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	78	1	432	3	Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	133	1	658	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	59	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	73	1	361	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	22	1	73	3	N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	1			Y	-0-					-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	537	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	342	-0-	-216	-0-	3	1	339	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					1
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					1
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	N	-0-					1
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	3	N	-0-					1
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	48	1	566	3	N	-0-					1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	N	-0-	1	1			3
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	N	-0-					3
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	80	1	614	3	N	-0-	1	1			2

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	N	-0-					2
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	49	1	585	3	N	-0-					2
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	3	N	-0-					2
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	58	1	670	3	N	1					3
							1	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	67	1	725	3	N	-0-					3
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	85	1	655	3	N	-0-	1	1			2

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	30	1	341	3	N	-0-					1
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	19	1	222	3	N	-0-					1
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	27	1	312	3	N	-0-	1	1			2
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	N	-0-					2
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	42	1	320	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	N	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	58	1	450	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	59	1	457	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	3	N	-0-					1
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	3	N	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	77	1	557	3	N	-0-					1
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	89	1	481	3	N	-0-					1
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	72	1	551	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

03	T. A.	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

03	T. A.	30	-0-	30	66	30	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	26	-0-	26	92	26	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	21	-0-	21	113	21	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	11	-0-	11	124	11	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	10	-0-	10	134	10	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	6	-0-	6	140	6	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					137
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					137
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					137
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					137
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					137
08	899 N	590	-0-	-309	-0-	590	3			Y	-0-					137

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					1
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					1
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					1
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	Y	-0-					1
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	402	3	N	2	1	1			1
						2	9									
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	434	3	N	43	25	1			19
						47	9									
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	88	1	552	3	N	27					46
						30	9									
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	110	1	579	3	N	29	21	1			54
						32	9									
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	N	26	29	1			51
						29	9									
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	654	3	N	33	32	1			52
						36	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

03	372 N	344	-0-	-28	-0-	5	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	5	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	6	1	299	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	20	-0-	20	21	20	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	58	37	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	96	38	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	37	-0-	37	133	37	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	170	37	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	204	34	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

03	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	22	1	32	3	N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	26	1	35	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					2
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					2
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	15	1	151	3	Y	1					3
						1	9									
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					3
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					3
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	1	1			3
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					3
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					3
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	2					5
							2	9									
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			4

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

03	713	N	644	-0-	-69	-0-	51	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	71	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	55	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	49	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	Y	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

03	403	N	262	-0-	-141	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	199	-0-	-142	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	14 N	12	-0-	-2	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	3	N	-0-	17	1			18
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	80	1	269	3	N	1	11	1			8
						1	9									
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	70	1	237	3	N	-0-					8
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	3	N	-0-					8
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	41	1	157	3	N	-0-					8
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-					8

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

03	651 N	554	-0-	-97	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	498	-0-	-102	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	50	1	501	3	Y	2					2
						2	9									
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	42	1	384	3	Y	-0-	1	1			1
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					1
08	558 N	307	-0-	-251	-0-	30	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

03	310 N	186	-0-	-124	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	117	-0-	-153	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	14	1	146	3	Y	1					1
						1	9									
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					1
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	81	1	477	3	N	-0-					1
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	129	1	433	3	N	-0-					1
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	113	1	379	3	N	-0-					1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	-0-					1
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	3	N	-0-					1
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	3	N	-0-					1

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

03	372 N	329	-0-	-43	-0-	48	1	281	3	N	-0-					1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	3	N	-0-					1
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	88	1	295	3	N	-0-					1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	300	3	N	-0-					1
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	75	1	286	3	N	-0-					1
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	N	-0-					1

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
05	14 N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

03	403 N	276	-0-	-127	-0-	39	1	231	3	N	5	13	1			15
						6	9									
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	94	1	315	3	N	4	10	1			9
						4	9									
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	76	1	256	3	N	-0-					9
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	N	-0-					9
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	58	1	224	3	N	-0-					9
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	3	N	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-	1	1			1
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	136	3	N	1					1
							1	9									
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	127	3	N	3					4
							3	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					4

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					2
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					2
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					2
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					2
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					2
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					2

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

03	527	N	506	-0-	-21	-0-	52	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	43	1	374	3	Y	1					9
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-	8	1			1
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					1
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	-0-					1
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					1
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					1
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

03	372	N	132	-0-	-240	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	95	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1471					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	15	-0-	15	1486	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	84	50	1			36
							92	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					36
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					36
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					36
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					36

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

03	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

03	T. A.		21	-0-	21	82	21	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	125	43	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		44	-0-	44	169	44	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		45	-0-	45	214	45	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		45	-0-	45	259	45	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	300	41	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2					3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2					4
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-	3	1			1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	9	N	1					2
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	2					4
							2	9									

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	190	1	242	3	N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	186	1	240	3	N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	167	1	255	3	N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	168	1	203	3	N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	169	1	181	3	N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	161	1	193	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	35	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	36	1	98	3	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	27	1	105	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	115	1	39	3	N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	111	1	36	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	111	1	38	3	N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	109	1	31	3	N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	110	1	25	3	N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	108	1	21	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					5
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					5
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					5
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					5
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					5
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					5

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	961 N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

03	341	N	208	-0-	-133	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					-0-
							276	3									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
							284	3									
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	8	2	N	-0-					-0-
							278	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	-0-					-0-
							548	3									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	N	-0-					-0-
							550	3									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	21	2	N	-0-					-0-
							551	3									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	-0-					-0-
							534	3									

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

03	155	N	117	-0-	-38	-0-	17	1	100	3	N	-0-					1
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	28	1	93	3	N	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	26	1	89	3	N	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	19	1	87	3	N	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	22	1	84	3	N	-0-					1
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	19	1	79	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	3	N	-0-					-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	N	-0-					-0-
						764	3									
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					-0-
						739	3									
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	29	2	N	-0-					-0-
						763	3									
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	57	1	21	2	N	-0-					-0-
						754	3									

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	18	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	9	7	1			13
						10	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	6	9	1			10
						7	9									
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	N	3					13
						383	3	3	9							
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	1	7	1			7
						364	3	1	9							
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	14	2	N	-0-					7
						367	3									
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	10	2	N	-0-					7
						348	3									

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

03	217 N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	N	-0-	3	1			3
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	36	1	121	3	N	2	3	1			2
						2	9									
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	64	1	216	3	N	-0-					2
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	N	-0-					2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	N	7					9
						8	9									
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	49	1	209	3	N	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

03	403	N	354	-0-	-49	-0-	38	1	316	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	53	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	62	1	308	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	41	1	306	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	40	1	311	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	N	-0-					1
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	N	-0-					1
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	14	1	324	3	N	-0-					1
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					1
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					1
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	N	-0-					1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

03	T. A.	153	-0-	153	185	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	69	-0-	69	254	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	55	-0-	55	309	55	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	47	-0-	47	356	47	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	48	-0-	48	404	48	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	48	-0-	48	452	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

03	496 N	484	-0-	-12	-0-	19	1	465	3	N	-0-					1
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-					1
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					1
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-					1
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	24	1	466	3	N	-0-					1
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	N	-0-					1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	858	3	N	-0-					1
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	36	1	856	3	N	-0-					1
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	38	1	888	3	N	-0-					1
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-					1
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	42	1	837	3	N	-0-					1
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	62	1	828	3	N	-0-					1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	2	N	-0-					-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	465	-0-	-165	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306 X	190	-0-	-1116	-0-	190	1			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					5
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					5
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					5
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					5
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					5
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					5

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

03	248 N	167	-0-	-81	-0-	23	1	135	3	N	8	7	1			8
						9	9									
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	24	1	80	3	N	5	6	1			7
						6	9									
05	248 N	153	-0-	-95	-0-	35	1	118	3	N	-0-					7
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	49	1	219	3	N	-0-					7
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	25	1	96	3	N	-0-					7
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	25	1	104	3	N	-0-					7

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	4	1	224	3	Y	12	3	1			10
							13	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	1	1	264	3	Y	10					22
							11	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	Y	8	9	1			21
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	232	3	10	9	Y	9	11	1			19
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	5	1	254	3	Y	9	11	1			17
							10	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					2
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					2
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	2			Y	-0-					2
06	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			Y	-0-					2
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					2
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	629	3	1	9	Y	1					1
05	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			Y	-0-					1
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	3			Y	-0-					1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					1
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	23	1	137	3	N	-0-					1
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	45	1	152	3	N	-0-					1
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	48	1	160	3	N	-0-					1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	168	3	N	-0-					1
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	26	1	98	3	N	-0-					1
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	39	1	166	3	N	-0-					1

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-	2	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	4	4	1			1
							4	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					1
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	N	-0-					1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	38	1	911	3	N	-0-					2
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	33	1	799	3	N	-0-					2
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	3	N	-0-					2
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	909	3	N	-0-					2
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	N	-0-					2
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	66	1	878	3	N	-0-					2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	39	1	940	3	N	-0-					2
04	1020	N	782	-0-	-238	-0-	31	1	751	3	N	-0-					2
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	27	1	638	3	N	-0-					2
06	960	N	616	-0-	-344	-0-	26	1	590	3	N	-0-					2
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	3	N	-0-					2
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	3	N	-0-					2

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	-0-					1
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	43	1	356	3	Y	6					7
							7	9									
05	496	N	232	-0-	-264	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					7
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					7
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					7
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					7

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	560	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	164	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	93	1	467	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

03	465	N	393	-0-	-72	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	6	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	9	1	458	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	514	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	395	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	341	1	1326	3	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	548	1	1593	3	N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	576	1	1548	3	N	-0-					-0-
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	450	1	1449	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					3
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					3
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					3
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					3
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					3

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					1
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					1
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					4
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					4
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			Y	-0-					4
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			Y	-0-					4
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	56	1	450	3	Y	1					5
							1	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-	1	1			4
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	Y	-0-					4
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	46	1	344	3	Y	1					5
							1	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	62	1	358	3	Y	-0-					5
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	86	1	479	3	Y	-0-					5

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					2
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					2
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	839	-0-	-277	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	61	1	939	3	N	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	61	1	905	3	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	83	1	911	3	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	3	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	67	1	903	3	N	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	76	1	876	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	42	1	479	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	184	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	74	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	2					4
							2	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1					2
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					2
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1					2
							1	9									

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

03	186	N	132	-0-	-54	-0-	22	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	25	1	127	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	502	3	Y	-0-					1
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					1
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	Y	-0-					1
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	46	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	447	3	Y	-0-					1
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	56	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	50	1	557	3	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	45	1	533	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					1
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	47	1	526	3	Y	1					2
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	531	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	Y	-0-					1
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	35	1	417	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

03	403	N	397	-0-	-6	-0-	33	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

03	341	N	294	-0-	-47	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	765	-0-	-227	-0-	194	1	529	3	Y	38					79
							42	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	239	1	651	3	Y	22	57	1			44
							24	9									
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	194	1	754	3	Y	31					75
							34	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	233	1	677	3	Y	4	57	1			22
							4	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	210	1	563	3	Y	26					48
							29	9									
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	222	1	715	3	Y	29					77
							32	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

03	310	N	270	-0-	-40	-0-	72	1	198	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	76	1	207	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	57	1	223	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	67	1	195	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	69	1	187	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

03	372	N	316	-0-	-56	-0-	123	1	189	3	N	4					7
							4	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	121	1	188	3	N	2	5	1			4
							2	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	103	1	191	3	N	3					7
							3	9									
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	111	1	171	3	N	-0-	5	1			2
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	114	1	163	3	N	2					4
							2	9									
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	111	1	185	3	N	2					6
							2	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

03	T. A.		38	-0-	38	143	10	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	183	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		43	-0-	43	226	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		42	-0-	42	268	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		26	-0-	26	294	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	315	5	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	3	N	-0-					10
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	3	N	-0-					10
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	22	1	32	3	N	-0-					10
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	23	1	33	3	N	-0-					10
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	23	1	31	3	N	-0-					10

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	573	2	4	9	Y	4					36
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	2			Y	-0-					36
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					36
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			Y	-0-					36
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					36
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					36

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					1
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					1
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					1
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					1
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					1
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	37	1	206	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	54	1	1310	3	N	-0-					2
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1327	3	N	-0-					2
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	58	1	1370	3	N	-0-					2
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	3	N	-0-					2
07	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	60	1	1179	3	N	-0-					2
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1371	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

03	992	N	967	-0-	-25	-0-	59	1	908	3	N	-0-					6
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	59	1	871	3	N	-0-					6
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	81	1	885	3	N	3					9
							3	9									
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	70	1	852	3	N	1					10
							1	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	3	N	-0-					10
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	3	N	-0-					10

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	765	-0-	-165	-0-	65	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	489	-0-	-411	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	780	X	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					1
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	1	10	3	Y	-0-					1
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	Y	-0-					1
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	46	1	458	3	Y	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					1
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					2
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					2
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					2
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					2
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					2
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	3	N	-0-					2

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					1
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	50	1	452	3	Y	-0-					1
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	3	Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					1
08	496	N	313	-0-	-183	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

03	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	310	3	N	-0-					1
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	8	1	202	3	N	-0-					1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	N	-0-					1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					1
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

03	341	N	256	-0-	-85	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					1
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					1
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					1
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					1
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					5
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					5
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					5
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					5
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

03	186 N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

03	837 N	656	-0-	-181	-0-	175	1	479	3	N	2					3
						2	9									
04	810 N	695	-0-	-115	-0-	186	1	508	3	N	1	2	1			2
						1	9									
05	837 N	768	-0-	-69	-0-	157	1	610	3	N	1					3
						1	9									
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	177	1	515	3	N	-0-	2	1			1
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	184	1	496	3	N	1					2
						1	9									
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	182	1	585	3	N	1					3
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					1
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					1
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					3
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					3
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					3
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					3
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					3
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					3

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	123	1	254	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	119	1	251	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	135	1	700	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	120	1	251	3	N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	121	1	211	3	N	-0-					-0-
08	434	N	195	-0-	-239	-0-	112	1	83	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	638	3	N	2	1	1			5
							2	9									
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	51	1	609	3	N	-0-	1	1			4
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	80	1	1683	3	N	-0-					4
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	52	1	601	3	N	-0-					4
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	625	3	N	-0-					4
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	78	1	602	3	N	-0-	3	1			1

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	N	2	1	1			5
							2	9									
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	69	1	825	3	N	-0-	1	1			4
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	3	N	-0-					4
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	73	1	837	3	N	-0-					4
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	81	1	882	3	N	-0-					4
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	111	1	853	3	N	-0-	3	1			1

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	35	1	409	3	N	-0-					1
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	34	1	403	3	N	-0-					1
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	3	N	-0-					1
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	31	1	356	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	31	1	332	3	N	-0-					2
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	56	1	432	3	N	2	3	1			1
							2	9									

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	29	1	345	3	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	928	3	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	50	1	385	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	32	1	365	3	N	-0-					1
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	28	1	330	3	N	-0-					1
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	29	1	330	3	N	-0-	1	1			2
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					2
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	53	1	405	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-
04	450	N	293	-0-	-157	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	49	1	377	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	5	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	43	1	492	3	N	-0-					1
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	41	1	488	3	N	-0-					1
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	N	-0-					1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	3	N	-0-					1
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	N	-0-					1
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	71	1	550	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	24	1	273	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	34	1	260	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	N	-0-					1
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	40	1	469	3	N	-0-					1
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	3	N	-0-					1
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	40	1	462	3	N	-0-					1
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	44	1	474	3	N	-0-					1
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	60	1	464	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

03	403	N	373	-0-	-30	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
08	837	N	262	-0-	-575	-0-	30	1	232	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					20
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	3	N	-0-					20
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					20
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	3	N	-0-					20
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					20

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	37	1	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	33	1	47	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	33	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	34	1	46	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					3
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					3
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

03	124 N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

03	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	316	1	864	3	Y	21					35
						23	9									
04	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	354	1	967	3	Y	11	24	1			22
						12	9									
05	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	287	1	1118	3	Y	15					37
						17	9									
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	999	3	Y	1	27	1			11
						1	9									
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	333	1	894	3	Y	14					25
						15	9									
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	338	1	1087	3	Y	14					39
						15	9									

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

03	279 N	232	-0-	-47	-0-	62	1	170	3	N	-0-					-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	64	1	174	3	N	-0-					-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	48	1	187	3	N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	64	1	171	3	N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	56	1	180	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					1
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					1
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

03	372 N	315	-0-	-57	-0-	46	1	267	3	N	2	15	1			16
						2	9									
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	112	1	375	3	N	1	10	1			7
						1	9									
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	102	1	343	3	N	-0-					7
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	3	N	-0-					7
07	496 N	250	-0-	-246	-0-	52	1	198	3	N	-0-					7
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	47	1	200	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	140	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	1	7	3	Y	-0-					-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	145	1	9	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	45	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	38	1	92	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

03	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	68	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	317	-0-	-283	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	729	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	6					6
							7	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	27	1	245	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	Y	-0-					14
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	46	1	470	3	Y	-0-					14
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					14
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	55	1	504	3	Y	-0-					14
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	-0-					14
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	57	1	522	3	Y	-0-					14

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	123	1	335	3	N	1					2
							1	9									
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	148	1	403	3	N	-0-	1	1			1
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	114	1	442	3	N	1					2
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	144	1	419	3	N	-0-	1	1			1
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	140	1	376	3	N	-0-					1
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	137	1	440	3	N	1					2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	34	1	280	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	37	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	34	1	284	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	102	-0-	102	326	102	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	90	-0-	90	416	90	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	88	-0-	88	504	88	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	82	-0-	82	586	82	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	90	-0-	90	676	90	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	81	-0-	81	757	81	3			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

03	496 N	482	-0-	-14	-0-	97	1	378	3	Y	6	1	1			6
						7	9									
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	110	1	387	3	Y	3					9
						3	9									
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	340	3	Y	-0-					9
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	103	1	312	3	Y	-0-					9
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	101	1	274	3	Y	-0-					9
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	109	1	324	3	Y	1					10
						1	9									

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	Y	-0-					12
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					12
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					12
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	-0-					12
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	422	3	Y	-0-					12
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	440	3	Y	-0-					12

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

03	248 N	229	-0-	-19	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					13
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					13
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					13
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					13
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					13
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	34	1	39	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	26	1	38	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					5
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	3	N	-0-					5
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	N	-0-					5
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	3	N	-0-					5
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	3	N	-0-					5

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	285	1	2877	3	N	-0-					15
04	3180	X	2826	-0-	-354	-0-	451	1	2375	3	N	-0-					15
05	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	1375	1	1557	3	N	-0-					15
06	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	1158	1	1675	3	N	-0-					15
07	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	1177	1	1733	3	N	-0-					15
08	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	1215	1	1652	3	N	-0-					15

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	Y	1					2
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					2
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			Y	-0-					2
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			Y	-0-					2
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					2
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

03	279	N	243	-0-	-36	-0-	65	1	178	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	68	1	186	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	52	1	203	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	64	1	186	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					4
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					4
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					4
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					4
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	63	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	85	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	74	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	68	1	924	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	79	1	901	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	34	1	414	3	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					2
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					2
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	1					7
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					7
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	2					9
							2	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	2					11
							2	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					11
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-					11

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	22	1	526	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	N	-0-					1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	N	-0-					1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					1
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	18	1	430	3	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					1
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	18	1	434	3	N	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					1
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	N	-0-					1
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	15	25	1			28
							17	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	16	1	392	3	N	10	19	1			19
							11	9									
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	17	1	396	3	N	11					30
							12	9									
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	382	3	N	5	17	1			18
							6	9									
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	19	1	385	3	N	1					19
							1	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	28	1	373	3	N	1					20
							1	9									

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-					1
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-					1
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-					1
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-					1
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-					1
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	15	1	371	3	N	1					1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-					1
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	1					2
							1	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-					2
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	372	3	N	-0-					2
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	27	1	366	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

03	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					2
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					2
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					2
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					2
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					2

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	27	1	274	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	29	1	267	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					1
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

03	372	N	198	-0-	-174	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					2
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					2
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					2
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					2
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					2
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	39	1	432	3	Y	1					1
							1	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	354	-0-	-328	-0-	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	349	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	4	1	354	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	34	1	415	3	N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	37	1	419	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					8
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	25	1	364	3	N	-0-					8
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	9					17
							10	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	N	7					24
							8	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-					24
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	32	1	363	3	N	-0-					24

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	413	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	56	1	414	3	Y	30					34
							33	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					34
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	Y	-0-					34
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					34
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	400	3	Y	21	52	1			3
							23	9									
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	54	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	40	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	117	1	860	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	86	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	97	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	96	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	107	1	890	3	Y	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	103	1	880	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	39	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	37	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	54	1	302	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					3
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					3
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					3
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					3
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					5
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	15	1	129	3	Y	-0-	3	1			2
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					2
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					2
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					2
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					2

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	19	1	445	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	32	1	427	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	101	1	499	3	Y	-0-					1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	142	1	762	3	Y	-0-					1
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	137	1	702	3	Y	-0-					1
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	104	1	587	3	Y	-0-					1
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	112	1	570	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	125	1	671	3	Y	-0-					3
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	256	3	Y	-0-					3
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	Y	-0-					3
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	64	1	355	3	Y	-0-					3
08	837	X	361	-0-	-476	-0-	61	1	299	3	Y	1					4
							1	9									

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	7	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	7	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	12	1	574	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	N	-0-					1
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	N	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-					1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					1
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	47	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	60	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	67	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	54	1	364	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	58	1	289	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	57	1	304	3	Y	-0-					6
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	66	1	340	3	Y	-0-					6
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	69	1	377	3	Y	-0-					6
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	Y	-0-					6
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	79	1	402	3	Y	-0-					6

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	47	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	316	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	3	1	309	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	1			Y	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	354	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	51	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	4	1	345	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

03	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					3
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	N	-0-					3
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	50	1	57	3	N	-0-					3
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	42	1	61	3	N	-0-					3
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	N	-0-					3
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	45	1	62	3	N	-0-					3

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

03	496 N	441	-0-	-55	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	37	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	319	-0-	-239	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	284	-0-	-136	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	23	-0-	-287	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	Y	-0-					2
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	35	1	297	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					2
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	417	3	Y	1					3
						1	9									
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	68	1	391	3	Y	-0-					3
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	82	1	455	3	Y	-0-	1	1			2

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	N	-0-					1
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	N	-0-					1
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-					1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					1
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	3	N	-0-					1
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	39	1	525	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	26	1	638	3	N	7	5	1			10
							8	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	N	4	6	1			8
							4	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	N	2					10
							2	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-	5	1			5
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	33	1	645	3	N	-0-					5
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	633	3	N	1					6
							1	9									

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			Y	-0-					3
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					3
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					3
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					3
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					3
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					3
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					3
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					3
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					3
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3			Y	-0-					3
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			Y	-0-					3
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					3
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	2	2	1			2
							977	3	2	9							
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	1	1	1			2
							435	3	1	9							
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	49	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	74	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	47	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	3					3
							3	9									
08	868	X	396	-0-	-472	-0-	39	1	357	3	Y	-0-	2	1			1

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			3

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	79	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	59	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	337	-0-	-443	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	711	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	34	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	42	1	385	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

03	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	116	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1559	-0-	-61	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1610	-0-	-64	-0-	101	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1422	-0-	-198	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	140	1	1270	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	88	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	81	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	89	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	106	1	962	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

03	496	N	434	-0-	-62	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	40	1	361	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	52	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		616	-0-	616	616	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		539	-0-	539	1155	53	1	486	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	71	1	817	3	N	-0-					1
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	66	1	786	3	N	-0-					1
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	103	1	2166	3	N	-0-					1
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	8	4	1			5
							9	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	67	1	731	3	N	3					8
							3	9									
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	N	5	9	1			4
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	149	1			80
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	118	1			78
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	66	1			158
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	127	1			113
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	56	1			137
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	44	1			114
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	169	1			28

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	152	1	1748	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	142	1	1681	3	N	-0-					-0-
*05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	137	1	1765	3	N	-0-					-0-
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	150	1	1716	3	N	-0-					-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1759	3	N	-0-					-0-
08	1953	X	1940	-0-	-13	-0-	223	1	1717	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	N	-0-					1
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	34	1	401	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	335	-0-	-235	-0-	27	1	307	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	26	1	279	3	N	-0-					2
08	775	N	281	-0-	-494	-0-	32	1	249	3	N	-0-	1	1			1

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	3	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			2

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	117	1	295	3	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	134	1	809	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	118	1	294	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	122	1	292	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	133	1	292	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	72	1	830	3	N	-0-					1
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	61	1	728	3	N	-0-					1
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2052	3	N	1					2
							1	9									
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	57	1	650	3	N	-0-					2
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	108	1	1169	3	N	-0-					2
08	1302	N	929	-0-	-373	-0-	107	1	822	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	88	1	1020	3	N	-0-					1
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	88	1	1039	3	N	-0-					1
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	123	1	2577	3	N	-0-					1
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	78	1	889	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	87	1	942	3	N	1					3
							1	9									
*08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	131	1	1008	3	N	1	2	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	120	1	260	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	135	1	708	3	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	120	1	253	3	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	126	1	270	3	N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	135	1	260	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	967	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	74	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1895	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	81	1	933	3	N	-0-					-0-
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	71	1	775	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	124	1	957	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	935	3	N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	76	1	898	3	N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	3	N	10	1	1			9
							11	9									
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	78	1	896	3	N	1	5	1			5
							1	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	916	3	N	-0-					5
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	117	1	903	3	N	-0-	4	1			1

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	70	1	812	3	N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	62	1	735	3	N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	94	1	1965	3	N	-0-					-0-
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	60	1	691	3	N	-0-					-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	64	1	696	3	N	-0-					-0-
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	88	1	679	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	690	-0-	-519	-0-	55	1	635	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	968	-0-	-142	-0-	75	1	893	3	N	-0-					-0-
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	129	1	2691	3	N	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	164	2	N	-0-					-0-
						869	3									
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	336	2	N	-0-					-0-
						889	3									
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	130	1	247	2	N	-0-					-0-
						1005	3									

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

03	1426 N	963	-0-	-463	-0-	77	1	886	3	N	-0-					3
04	1290 N	498	-0-	-792	-0-	39	1	459	3	N	-0-					3
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	3	N	-0-					3
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	-0-					3
07	527 N	311	-0-	-216	-0-	26	1	285	3	N	-0-					3
08	1426 N	199	-0-	-1227	-0-	23	1	176	3	N	-0-	1	1			2

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	-0-					2
04	900 N	572	-0-	-328	-0-	44	1	528	3	N	-0-					2
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	3	N	-0-					2
06	840 N	529	-0-	-311	-0-	42	1	487	3	N	-0-					2
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	3	N	-0-					2
08	961 N	688	-0-	-273	-0-	79	1	609	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	N	-0-					1
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	N	-0-					1
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	3	N	-0-					1
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	N	-0-					1
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	-0-					1
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	557	3	N	-0-					1

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	95	1	1097	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	84	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	94	1	1967	3	N	-0-					-0-
06	1140 N	730	-0-	-410	-0-	59	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	875	-0-	-241	-0-	74	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	737	-0-	-844	-0-	85	1	652	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

03	372 N	365	-0-	-7	-0-	29	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	N	-0-					-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	127	1	1470	3	N	-0-					1
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	112	1	1325	3	N	-0-					1
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	138	1	2884	3	N	-0-					1
06	1560	N	1085	-0-	-475	-0-	87	1	998	3	N	-0-					1
07	1488	N	811	-0-	-677	-0-	68	1	743	3	N	-0-					1
08	2542	N	913	-0-	-1629	-0-	105	1	808	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

03	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	36	1	424	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	55	1	428	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	133	1	237	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	196	1	223	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	99	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	117	1	208	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	35	1	294	3	N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	28	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	28	1	210	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	20	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					1
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	N	-0-					1
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					1
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-					1
08	434 N	145	-0-	-289	-0-	17	1	128	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-					1
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	26	1	304	3	N	-0-					1
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-					1
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	26	1	300	3	N	-0-					1
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	29	1	311	3	N	-0-					1
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	39	1	303	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	95	1	211	3	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	92	1	210	3	N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	221	3	N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	92	1	234	3	N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	95	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	95	1	224	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	N	-0-					1
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-					1
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	18	1	433	3	N	-0-					1
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	3	N	-0-					1
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	3	N	-0-					1
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	29	1	386	3	N	-0-					1

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

03	620 N	613	-0-	-7	-0-	24	1	589	3	N	-0-					2
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					2
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	26	1	608	3	N	-0-					2
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	N	-0-					2
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	-0-					2
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	3	N	-0-					2

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
06	T. A.	523	-0-	523	605	523	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2947	-0-	2947	3552	2947	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2769	-0-	2769	6321	2769	2			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

03	992 N	980	-0-	-12	-0-	88	1	892	3	N	-0-					1
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	74	1	775	3	N	-0-					1
05	961 N	827	-0-	-134	-0-	71	1	756	3	N	-0-					1
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	79	1	828	3	N	-0-					1
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	92	1	901	3	N	-0-					1
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	124	1	791	3	N	-0-					1

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

03	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	1			Y	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	614	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	114	-0-	-475	-0-	12	1	101	3	Y	1					12
							1	9									
04	330	N	149	-0-	-181	-0-	15	1	134	3	Y	-0-	11	1			1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	78	1	580	3	Y	-0-					1
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	570	3	Y	3					4
							3	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	60	1	604	3	Y	-0-					4

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	201	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	195	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	202	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	199	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	205	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	201	1	108	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	82	1	1982	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	81	1	1942	3	N	-0-	1	1			1
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	85	1	2017	3	N	1					2
							1	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	3	N	-0-	1	1			1
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2085	3	N	-0-					1
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	149	1	1981	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	47	1	622	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	48	1	596	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	2	2	1			2
							1328	3	2	9							
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	39	1	1	2	N	1	1	1			2
							608	3	1	9							
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	41	1	623	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	806	N	660	-0-	-146	-0-	42	1	616	3	N	2	2	1			2
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	302	3	Y	6					10
							7	9									
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	26	1	305	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	2					4
							2	9									
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	22	1	248	3	Y	3					7
							3	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	21	1	280	3	Y	3					5
							3	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	179	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	177	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	190	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	181	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	176	1	417	3	Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	191	1	443	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

03	682	N	626	-0-	-56	-0-	69	1	557	3	Y	-0-					2
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	67	1	569	3	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	3	Y	-0-					1
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	3	Y	-0-					1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	91	1	519	3	Y	-0-					1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	98	1	548	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					1
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					1
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	Y	-0-					1

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	N	-0-					1
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	10	1	245	3	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	3	N	-0-					1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	3	N	-0-					1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					1
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	26	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			Y	-0-					1
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					1
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					1
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					1
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	3	N	-0-					2
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					2
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	36	1	479	3	N	-0-					2

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					1

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

03	93	N	47	-0-	-46	-0-	37	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	20	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	1	1			1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					1
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					1
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	1					2
							1	9									
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	227	-0-	227	357	227	3			Y	-0-					4
04	T. A.	180	-0-	180	537	180	3			Y	-0-					4
05	T. A.	15	-0-	15	552	15	3			Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					4
07	T. A.	42	-0-	42	594	42	3			Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	15					31
						17	9									
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	6	3	4	9	Y	4	29	1			6
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	Y	3					9
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	3	2	9	Y	2					11
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	10	1			2
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	3	3	2	9	Y	2					4

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					3
04	T. A.	179	-0-	179	472	179	3			Y	-0-					3
05	T. A.	245	-0-	245	717	245	3			Y	-0-					3
06	T. A.	59	-0-	59	776	59	3			Y	-0-					3
07	T. A.	4	-0-	4	780	4	3			Y	-0-					3
08	T. A.	13	-0-	13	793	13	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					4
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					4
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3			Y	-0-					4
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					4
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	276	3			Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	65	1	656	3	Y	-0-					1
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	3	Y	-0-					1
05	837 N	633	-0-	-204	-0-	61	1	572	3	Y	-0-					1
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	67	1	619	3	Y	-0-					1
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					1
08	620 N	453	-0-	-167	-0-	47	1	406	3	Y	-0-					1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	-0-					2
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	604	3	N	-0-					2
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	44	1	537	3	N	-0-	1	1			1
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	43	1	539	3	N	-0-					1
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	47	1	535	3	N	2					3
						2	9									
08	589 N	381	-0-	-208	-0-	33	1	341	3	N	6					9
						7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					10
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					10
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	50	1	57	3	N	-0-					10
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3	N	-0-					10
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	N	-0-					10
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	46	1	62	3	N	-0-					10

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	20	1	173	3	N	-0-					1
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	N	-0-					1
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	N	-0-					1
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	27	1	278	3	N	1					2
							1	9									

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	66	1	663	3	N	-0-					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-					1
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	58	1	613	3	N	-0-					1
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	60	1	630	3	N	-0-					1
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	63	1	620	3	N	-0-					1
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	635	3	N	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	839	3	N	2	5	1			3
							2	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2268	3	N	-0-	1	1			2
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	795	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	63	1	684	3	N	-0-					2
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	98	1	753	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	Y	21					21
							23	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	61	1	535	3	Y	-0-	19	1			2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					2
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	Y	-0-					2
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					3

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					2
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					2
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					2
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					2
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					2

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

03	527	N	461	-0-	-66	-0-	42	1	419	3	N	-0-					9
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	65	1	340	3	N	-0-					9
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	198	1	224	3	N	-0-					9
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	168	1	244	3	N	-0-					9
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	190	1	279	3	N	-0-					9
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	211	1	287	3	N	-0-					9

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	Y	-0-					1
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					1
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					1
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					1
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	698	3	N	1					2
							1	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	803	3	N	-0-					2
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	N	-0-					2
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	142	1	1184	3	N	-0-					2
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	106	1	749	3	N	-0-					2
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	118	1	893	3	N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	45	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	30	1	411	3	N	-0-					-0-
08	558	N	347	-0-	-211	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	395	-0-	-194	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
05	527	N	375	-0-	-152	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	49	1	762	3	N	-0-					1
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	49	1	728	3	N	-0-					1
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	66	1	723	3	N	-0-					1
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	53	1	653	3	N	-0-					1
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	48	1	649	3	N	-0-					1
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	62	1	708	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	29	1	388	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	33	1	376	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	44	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	84	-0-	-288	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					6
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					6
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					6
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					6
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					6
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	53	1	436	3	N	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	490	3	N	-0-					1
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	439	3	N	-0-					1
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	67	1	476	3	N	-0-					1
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	502	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	N	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					1
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-					1
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	N	-0-					1
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	N	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

03	434	N	382	-0-	-52	-0-	46	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	37	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	44	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	109	3	Y	3					3
							3	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					3
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					3
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

03	558	N	500	-0-	-58	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					6
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	-0-	5	1			1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	3	Y	-0-					1
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	Y	-0-					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	Y	-0-					1
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	47	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	43	1	581	3	N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	50	1	574	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	30	1	304	3	N	-0-					2
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	3	N	-0-					2
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	29	1	311	3	N	-0-					2
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	29	1	300	3	N	-0-					2
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	3	N	-0-					2
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	46	1	289	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					2
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					2
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					2
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					2
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					2
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					1
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					1
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

03	434 N	314	-0-	-120	-0-	26	1	288	3	Y	-0-					3
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	28	1	357	3	Y	1					4
						1	9									
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					4
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					4
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					4
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					4

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

03	682 N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	3	N	-0-					-0-
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	50	1	598	3	N	-0-					-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640	3	N	-0-					-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	53	1	605	3	N	-0-					-0-
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	55	1	592	3	N	-0-					-0-
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	79	1	612	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

03	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	N	10	5	1			11
						11	9									
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	32	1	385	3	N	4	9	1			6
						4	9									
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	3	3	1			6
						3	9									
06	420 N	331	-0-	-89	-0-	27	1	304	3	N	-0-	1	1			5
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	28	1	303	3	N	-0-					5
08	496 N	23	-0-	-473	-0-	3	1	20	3	N	-0-	4	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

03	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

03	341	N	263	-0-	-78	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

03	496	N	481	-0-	-15	-0-	19	1	460	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	19	1	450	3	N	-0-	1	1			2
05	496	N	323	-0-	-173	-0-	13	1	309	3	N	1					3
							1	9									
06	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	3			N	-0-	1	1			2
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	3	N	-0-					2
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

03	837	N	617	-0-	-220	-0-	68	1	549	3	Y	-0-					12
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	86	1	732	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	89	1	748	3	Y	4					15
							4	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	Y	6					21
							7	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	107	1	617	3	Y	-0-					21
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	125	1	697	3	Y	-0-	9	1			12

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

03	558	N	537	-0-	-21	-0-	21	1	516	3	N	-0-					1
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	N	-0-					1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	N	-0-					1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					1
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	26	1	523	3	N	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					1
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	343	3	N	1					2
							1	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	14	1	328	3	N	-0-					2
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	3	N	-0-					2
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	3	N	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	18	1	435	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					3
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-	1	1			2
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-					2
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	32	1	421	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-					2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					2
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	15	1	352	3	N	-0-					2
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	14	1	333	3	N	-0-					2
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	N	-0-					2
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	23	1	312	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

03	620	N	588	-0-	-32	-0-	23	1	565	3	N	-0-					2
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	20	1	486	3	N	-0-					2
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	24	1	563	3	N	-0-					2
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					2
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					2
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	3	N	-0-					2

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

03	806	N	799	-0-	-7	-0-	72	1	726	3	N	1					2
							1	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	67	1	703	3	N	-0-					2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	N	-0-					2
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	N	-0-					2
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	72	1	705	3	N	-0-					2
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	88	1	558	3	N	-0-					2

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	N	1					1
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	3	N	-0-					1
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	23	1	540	3	N	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					1
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	24	1	479	3	N	-0-					1
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	33	1	437	3	N	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

03	775	N	757	-0-	-18	-0-	60	1	697	3	N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	57	1	671	3	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	3	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	3	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	776	-0-	-371	-0-	89	1	687	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	74	1	570	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

03	837	N	763	-0-	-74	-0-	287	1	476	3	Y	-0-					1
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	277	1	495	3	Y	-0-					1
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	306	1	593	3	Y	-0-					1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	292	1	588	3	Y	-0-					1
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	297	1	603	3	Y	-0-					1
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	309	1	605	3	Y	-0-					1

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

03	961	N	820	-0-	-141	-0-	74	1	746	3	Y	-0-					1
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	76	1	704	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	77	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	120	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	95	1	681	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	69	1	157	3	N	-0-					144
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	N	-0-					144
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	3	N	-0-					144
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	3	N	-0-					144
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	N	-0-					144
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					144

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	46	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	-0-					-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

03	589 N	571	-0-	-18	-0-	96	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	95	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	112	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	105	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	91	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	116	1	588	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

03	279 N	135	-0-	-144	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

03	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	105	1	565	3	Y	2					2
						2	9									
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	123	1	897	3	Y	-0-					2
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	134	1	962	3	Y	-0-	2	1			-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	10					16
						11	9									
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	31	1	276	3	Y	1	15	1			2
						1	9									
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					2
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					2
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					2
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	216	-0-	-156	-0-	36	1	180	3	Y	-0-	5	1			5
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					5
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					5
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	54	1	297	3	Y	-0-					5
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	58	1	324	3	Y	-0-					5
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					5

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

03	434 N	378	-0-	-56	-0-	15	1	361	3	N	2	3	1			5
						2	9									
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	14	1	339	3	N	2	3	1			4
						2	9									
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	15	1	365	3	N	2					6
						2	9									
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-	3	1			3
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					3
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	26	1	342	3	N	-0-					3

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-					2
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					2
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					2
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					2
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	3	N	-0-					2
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	3	N	-0-					1
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	3	N	-0-					1
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					1
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

03	527	N	508	-0-	-19	-0-	187	1	321	3	N	-0-					1
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	192	1	340	3	N	-0-					1
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	163	1	362	3	N	1					2
							1	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	178	1	322	3	N	-0-					2
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	183	1	304	3	N	-0-					2
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	173	1	334	3	N	-0-					2

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

03	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					2
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					2
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					2
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					2
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

03	248	N	216	-0-	-32	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-					1
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	3	N	-0-					1
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	3	N	-0-					1
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	-0-					1
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	N	-0-					1
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	41	1	261	3	N	-0-					1

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	43	1	1031	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	42	1	1017	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	44	1	1045	3	N	-0-					2
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1014	3	N	-0-	1	1			1
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	52	1	1032	3	N	-0-					1
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	75	1	1004	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

03	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	139	1	1403	3	N	-0-					1
04	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	129	1	1349	3	N	-0-					1
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	132	1	1402	3	N	-0-					1
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	130	1	1357	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	143	1	1406	3	N	1					2
						1	9									
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	207	1	1317	3	N	1	1	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

03	403	N	303	-0-	-100	-0-	60	1	243	3	Y	-0-					62
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	3	Y	-0-					62
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	3	Y	-0-					62
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					62
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					62
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					62

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

03	589	N	576	-0-	-13	-0-	23	1	553	3	N	-0-					4
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	22	1	531	3	N	-0-					4
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	15	1	348	3	N	-0-					4
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	21	1	480	3	N	-0-					4
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	23	1	461	3	N	-0-					4
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	43	1	474	3	N	-0-					-0-
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	38	1	460	3	N	-0-					-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	40	1	459	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					2
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					2

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					8
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	-0-					8
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-					8
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	64	1	365	3	Y	-0-					8
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	Y	-0-					8
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					8

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	37	1	456	3	N	-0-					-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	3	N	-0-					-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	60	1	692	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					8
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					8
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					8
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					8
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					8
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	75	1	1150	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	74	1	1096	3	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	88	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	94	1	1083	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	X	448	-0-	-79	-0-	53	1	395	3	Y	-0-			-0-
04	510	X	498	-0-	-12	-0-	64	1	434	3	Y	-0-			-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	71	1	446	3	Y	-0-			-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	3	Y	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	67	1	451	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

03	496	N	447	-0-	-49	-0-	53	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	455	3	Y	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	82	1	430	3	Y	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	Y	-0-			-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	69	1	463	3	Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

03	620	N	540	-0-	-80	-0-	21	1	519	3	N	-0-			-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	23	1	541	3	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-			-0-
							556	3							
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-			-0-
							537	3							
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	N	-0-			-0-
							543	3							
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	40	1	15	2	N	-0-			-0-
							528	3							

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-			-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-			-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

03	155 N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	3	N	-0-					1
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	3	N	-0-					1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					1
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					1
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	N	-0-					1

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					5
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					5
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					5
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	36	1	202	3	Y	-0-					5
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					5
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					1
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					1
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	56	1	643	3	N	-0-					1
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	46	1	542	3	N	-0-					1
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	3	N	-0-					1
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	51	1	586	3	N	-0-					1
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	47	1	506	3	N	4					5
							4	9									
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	75	1	581	3	N	4	7	1			2
							4	9									

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	5	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	7	1	360	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	3	N	-0-					20
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	N	-0-					20
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	5					25
							6	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	22	1	272	3	N	2					27
							2	9									
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-					27
*08	310	N	303	-0-	-7	-0-	24	1	279	3	N	-0-					27

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	2	1	149	3	Y	16					16
							18	9									
04	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	3			Y	-0-	10	1			6
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	3			Y	-0-					6
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	3	1			3
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	5	2	1			6
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

03	496 N	374	-0-	-122	-0-	6	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	6	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	282	-0-	-214	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

03	620 N	619	-0-	-1	-0-	10	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	9	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	664	-0-	-49	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	12	1	622	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	86	1	550	3	N	-0-					-0-
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	49	1	537	3	N	-0-					-0-
06	630 N	450	-0-	-180	-0-	34	1	416	3	N	-0-					-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	43	1	574	3	N	-0-					-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

03	496 N	454	-0-	-42	-0-	54	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	61	1	406	3	Y	-0-					-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	69	1	467	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					17
04	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					17
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					17
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					17
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					17
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					17

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

03	279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					1
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	19	1	226	3	N	-0-					1
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	N	-0-					1
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	3	N	-0-					1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-					1
08	341 N	230	-0-	-111	-0-	26	1	204	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

03	527 N	498	-0-	-29	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					1
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					1
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	97	1	1493	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	97	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	129	1	1413	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	112	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	106	1	1432	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	121	1	1384	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					3
04	870	N	590	-0-	-280	-0-	590	3			Y	-0-					3
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	3			Y	-0-					3
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			Y	-0-					3
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					5
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					5
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					5
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					5
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					5
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	46	1	748	2	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	24	1	701	2	N	-0-					-0-
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	9	1	619	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	N	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	3	N	-0-					1
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	N	-0-					1
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	3	N	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	N	-0-					1
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	40	1	431	3	N	-0-					1
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	55	1	425	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	42	1	281	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	-0-					-0-
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	25	1	305	3	N	-0-					-0-
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	40	1	436	3	N	-0-					-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	35	1	424	3	N	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

03	527 N	518	-0-	-9	-0-	41	1	477	3	N	-0-					-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	37	1	436	3	N	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	36	1	416	3	N	-0-					-0-
07	496 N	412	-0-	-84	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

03	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	-0-					-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	30	1	330	3	N	-0-					-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	42	1	324	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	13	1			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

03	465 N	459	-0-	-6	-0-	38	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	38	1	388	3	N	1					3
							1	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	35	1	369	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	35	1	368	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	38	1	374	3	N	1					4
							1	9									
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	49	1	314	3	N	-0-	1	1			3

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	27	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	24	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	1					1
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	39	1	953	3	N	-0-					1
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	38	1	918	3	N	-0-					1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	N	-0-					1
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	40	1	913	3	N	-0-					1
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	3	N	-0-					1
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	70	1	939	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	357	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	29	1	331	3	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	31	1	337	3	N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	44	1	338	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					4
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					4
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					4
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					4
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					4
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

03	341	N	194	-0-	-147	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	Y	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	64	1	737	3	N	-0-					1
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	41	1	486	3	N	-0-					1
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	3	N	-0-					1
06	780	N	616	-0-	-164	-0-	49	1	567	3	N	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	3	N	-0-					1
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	93	1	717	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	1					2
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	25	1	267	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	27	1	270	3	N	-0-					2
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	40	1	256	3	N	1	1	1			2
							1	9									

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	-0-					1
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	3	N	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	N	-0-					1
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	3	N	-0-					1
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	36	1	388	3	N	-0-					1
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	49	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	47	1	460	3	N	-0-	1	1			2
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	53	1	440	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	68	1	447	3	N	-0-					2
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	66	1	434	3	N	-0-					2
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	N	-0-					2
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	75	1	435	3	N	-0-					2

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

03	868	N	700	-0-	-168	-0-	83	1	617	3	Y	-0-					2
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					2
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	108	1	680	3	Y	-0-					2
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	129	1	677	3	Y	-0-					2
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	101	1	677	3	Y	-0-					2
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	108	1	728	3	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

03	806	N	430	-0-	-376	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					1
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	64	1	639	3	Y	-0-					1
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	3	Y	-0-					1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	99	1	564	3	Y	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	Y	-0-					1
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	54	1	628	3	Y	-0-					1

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

03	372	N	334	-0-	-38	-0-	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

03	310	N	216	-0-	-94	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	29	1	335	3	N	-0-			1
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	27	1	318	3	N	-0-			1
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	N	-0-			1
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	26	1	301	3	N	-0-			1
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	28	1	305	3	N	-0-			1
08	496 N	303	-0-	-193	-0-	35	1	268	3	N	-0-			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

03	651 N	576	-0-	-75	-0-	52	1	524	3	N	-0-			1
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	51	1	533	3	N	-0-			1
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	52	1	547	3	N	-0-			1
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	50	1	524	3	N	-0-			1
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	54	1	533	3	N	1			2
						1	9							
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	80	1	511	3	N	-0-			2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

03	527 N	519	-0-	-8	-0-	37	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	32	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	34	1	509	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	30	1	445	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	45	1	405	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	5					17
							6	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	-0-					17
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					17
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					17
08	403	N	122	-0-	-281	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					17

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	7	1	437	3	Y	-0-					1
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	529	3	Y	-0-					1
05	589	N	104	-0-	-485	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					1
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	27	1	657	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	27	1	653	3	N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	28	1	24	2	N	-0-					-0-
							657	3									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
							625	3									
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	32	1	24	2	N	-0-					-0-
							635	3									
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	47	1	18	2	N	-0-					-0-
							624	3									

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	66	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	111	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	103	1	631	3	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	78	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	108	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	98	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	105	1	534	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	56	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	92	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	94	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	45	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	97	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	93	1	6	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	26	1	265	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					2
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					2
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	1					3
							1	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					3
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	Y	-0-					3

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	807	-0-	-278	-0-	135	1	671	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	136	1	730	3	Y	-0-					1
05	1023	N	652	-0-	-371	-0-	106	1	546	3	Y	-0-					1
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	114	1	621	3	Y	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	123	1	693	3	Y	-0-					1
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					1
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					1

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	2	1			2
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					2
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					1
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					1
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-					1
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	3	N	-0-					1
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					1
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	24	1	246	3	N	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

03	372 N	334	-0-	-38	-0-	13	1	321	3	N	-0-					5
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	N	-0-					5
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	12	1	282	3	N	-0-					5
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	11	1	248	3	N	-0-					5
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	15	1	292	3	N	-0-					5
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-					5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

03	434 N	383	-0-	-51	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					1
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					1
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					1
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					1
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	101	1	420	3	N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	88	1	368	3	N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	85	1	425	3	N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	101	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	101	1	367	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-					2
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	35	1	292	3	N	-0-					2
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	43	1	283	3	N	-0-					2
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	42	1	279	3	N	-0-					2
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	42	1	278	3	N	-0-					2
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	46	1	269	3	N	-0-					2

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	93	1	251	3	Y	2	8	1			8
							2	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	137	1	423	3	Y	1					9
							1	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	143	1	431	3	Y	-0-					9
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	124	1	351	3	Y	-0-					9
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	124	1	250	3	Y	-0-					9
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	136	1	385	3	Y	-0-					9

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	262	-0-	-358	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					3
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					3
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					3
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					3
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

03	310 N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	Y	1					2
						1	9									
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	1					1
						1	9									
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					1
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	32	1	430	3	Y	1					1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	N	-0-					1
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-					1
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	35	1	367	3	N	-0-					1
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	N	-0-					1
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	35	1	345	3	N	-0-					1
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	54	1	343	3	N	-0-					1

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	3	N	-0-					-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	51	1	412	3	N	-0-					-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	53	1	424	3	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	3	N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	115	1	148	3	N	1					2
							1	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	112	1	155	3	N	-0-	1	1			1
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	122	1	423	3	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	112	1	150	3	N	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	30					31
							33	9									
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	114	1	93	3	N	7	29	1			9
							8	9									

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			Y	-0-					10
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			Y	-0-					10
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					10
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					10
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					10
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	3			Y	-0-					10

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	46	1	381	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	45	1	367	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	45	1	373	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	49	1	369	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	N	2					15
							2	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	5	15	1			5
							6	9									
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	40	1	318	3	N	4					9
							4	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	41	1	345	3	N	5					14
							6	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	46	1	324	3	N	-0-					14
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	41	1	314	3	N	-0-					14

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	21	1	238	3	N	-0-					1
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	28	1	332	3	N	-0-					1
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	72	1	1503	3	N	-0-					1
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	N	-0-					1
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	18	1	200	3	N	-0-					1
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	59	1	456	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	46	1	373	3	N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	51	1	407	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	49	1	408	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					1
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	27	1	655	3	N	-0-					2
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	29	1	702	3	N	-0-					2
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	29	1	691	3	N	-0-					2
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	N	-0-					2
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	33	1	662	3	N	-0-					2
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	3	N	-0-					2

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	39	1	455	3	N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	34	1	400	3	N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					1
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	311	1	2032	2	N	68	27	1			46
							75	9									
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	247	1	1928	2	N	37	58	1			25
							41	9									
*03	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	166	1	1915	2	N	25	17	1			33
							28	9									
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	172	1	2042	2	N	9	24	1			18
							10	9									
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	155	1	2059	2	N	8	7	1			19
							9	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	165	1	1895	2	N	-0-	4	1			15
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	186	1	2019	2	N	-0-					15
*08	2139	X	2065	-0-	-74	-0-	154	1	1911	2	N	-0-	14	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

03	620	N	585	-0-	-35	-0-	47	1	538	3	N	-0-					1
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	44	1	523	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	46	1	522	3	N	-0-	1	1			2
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	N	-0-					2
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	70	1	536	3	N	-0-	1	1			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

03	620	N	605	-0-	-15	-0-	59	1	545	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	49	1	506	3	Y	1					3
							1	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	-0-					3
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	486	3	Y	-0-					2
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	60	1	547	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	3	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	54	1	619	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	42	1	316	3	Y	-0-	1	1			3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	3	Y	-0-	2	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	491	3	Y	1					2
							1	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	3	Y	-0-	1	1			1
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	66	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	93	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	74	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	84	1	968	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					1
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					1
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					1
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	19	1	256	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	28	1	331	3	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	3	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	43	1	333	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	541	3	Y	4					4
							4	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	3	Y	-0-	3	1			1
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	457	3	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	296	-0-	-293	-0-	29	1	266	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	27	1	325	3	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					1
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					1
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	12	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	18	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	3	Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	Y	-0-					1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	379	3	Y	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	359	3	Y	-0-					1
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	74	1	376	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	124	1	113	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	120	1	118	3	Y	-0-					3
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	127	1	135	3	Y	-0-					3
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	123	1	135	3	Y	-0-					3
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	122	1	119	3	Y	-0-					3
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	125	1	119	3	Y	1					4
							1	9									

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	3	N	-0-	1	1			1
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	175	3	N	1					2
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	187	3	N	-0-	1	1			1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					1
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					1
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					1
05	527	N	275	-0-	-252	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					1
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	Y	-0-					1
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	108	1	813	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					2
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					2
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	35	1	320	3	Y	-0-					2
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	26	1	261	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					3
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	421	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	44	1	482	3	N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	43	1	525	3	N	-0-					-0-
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	40	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	98	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	3	N	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	101	1	1033	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	13	1	316	3	N	-0-					1
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	N	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-					1
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	13	1	294	3	N	-0-					1
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-					1
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-					1
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	3	N	-0-					1
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					1
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-					1
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	3	N	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		45	-0-	45	45	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	73	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

03	434	N	394	-0-	-40	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	44	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	55	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	144	1	239	3	N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	139	1	253	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	148	1	272	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	141	1	266	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	143	1	266	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	149	1	271	3	N	-0-					-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					1
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-					1
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	6	1	146	3	N	-0-					1
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	12	1	229	3	N	-0-					1
08	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	84	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	3	Y	1					1
							1	9									

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	44	1	452	3	Y	-0-	2	1			2
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	42	1	465	3	Y	3					5
							3	9									
05	558	N	368	-0-	-190	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					5
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	34	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	Y	-0-					6
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	3	Y	-0-					6

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	49	1	724	3	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	67	1	733	3	N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	58	1	711	3	N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	54	1	724	3	N	-0-					-0-
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	61	1	698	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	123	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	122	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	128	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	123	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	122	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	129	1	136	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

03	558 N	465	-0-	-93	-0-	18	1	447	3	N	-0-					1
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	3	N	-0-					1
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-					1
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-					1
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	N	-0-					1
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	3	N	-0-					1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

03	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-					1
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	N	-0-					1
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-					1
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					1
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	N	-0-					1
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	27	1	356	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	64	1	560	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	51	1	514	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					1
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					1
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	69	1	797	3	N	-0-					1
04	1020	N	724	-0-	-296	-0-	56	1	668	3	N	-0-					1
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	101	1	2122	3	N	-0-					1
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	71	1	819	3	N	-0-					1
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	3	N	-0-					1
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	108	1	832	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	5	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	5	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	7	1	374	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	36	1	438	3	N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	7	1	368	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	23	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	3	N	-0-					1
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	3	N	-0-					1
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	3	N	-0-					1
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	3	N	-0-					1
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	63	1	843	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	3	Y	1					77
							1	9									
04	1080	N	729	-0-	-351	-0-	51	1	677	3	Y	1	16	1			62
							1	9									
05	1178	N	704	-0-	-474	-0-	46	1	648	3	Y	9					71
							10	9									
06	1050	N	732	-0-	-318	-0-	49	1	682	3	Y	1					72
							1	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	3	Y	-0-					72
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	3	Y	-0-					72

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	20	1	163	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	95	-0-	-295	-0-	14	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	180	-0-	-161	-0-	30	1	149	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1					2
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	N	1					3
							1	9									
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	N	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	15	1	352	3	N	1					1
							1	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					1
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					1
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-					1
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	3	N	-0-					1
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	49	1	538	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	3	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	3	N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	47	1	535	3	N	-0-					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-					1
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	3	N	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					1
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	43	1	243	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3780	-0-	680	680	3780	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	577	-0-	-680	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	806	X	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

03	806	N	734	-0-	-72	-0-	733	3	1	9	N	1	3	1			5
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-	3	1			2
05	3100	N	4668	-0-	1568	1568	4668	3			N	-0-					2
06	2280	N	712	-0-	-1568	-0-	712	3			N	-0-					2
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					2
08	1054	X	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-	1	1			3
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	1	1			2
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					2
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					2
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					2
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	3	-0-	3	24	3	3			Y	-0-	3	1			1
04	14B2 EXT	4	-0-	4	28	3	3	1	9	Y	1					2
05	14B2 EXT	3	-0-	3	31	3	3			Y	-0-					2
06	14B2 EXT	4	-0-	4	35	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	14B2 EXT	2	-0-	2	37	2	3			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	2	-0-	2	39	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					1
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					1
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

03	186 N	155	-0-	-31	-0-	11	1	142	3	N	2	1	1			4
						2	9									
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	143	3	N	2	3	1			3
						2	9									
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	2	2	1			3
						319	3	2	9							
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	2	1	1			4
						2	9									
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	141	3	N	1	1	1			4
						1	9									
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	142	3	N	1	1	1			4
						1	9									

MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

03	341 N	90	-0-	-251	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

03	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	Y	-0-					1
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	239	-0-	-319	-0-	35	1	203	3	N	1	13	1			14
							1	9									
04	540	N	4	-0-	-536	-0-	1	1	2	3	N	1	8	1			7
							1	9									
05	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	3	N	-0-					7
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	43	1	194	3	N	-0-					7
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	134	1	515	3	N	-0-					7
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	164	1	694	3	N	-0-					7

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	N	-0-					-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	950	3	N	-0-					-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	3	N	-0-					-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	44	1	337	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
07	341 N	170	-0-	-171	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
08	434 N	295	-0-	-139	-0-	34	1	261	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	3	N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	3	N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	43	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

03	248 N	232	-0-	-16	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	55	1	115	3	Y	-0-					3
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	95	1	98	3	Y	-0-					3
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	98	1	117	3	Y	-0-					3
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	46	1	112	3	Y	-0-					3
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	101	1	109	3	Y	-0-					3
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	59	1	95	3	Y	-0-					3

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-					-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	N	-0-					-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	52	1	1264	3	N	-0-					2
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	3	N	-0-					2
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	3	N	-0-					2
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	N	-0-					2
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	3	N	-0-					2
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	974	3	N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

03	527	N	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					1
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					1
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					1
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					1
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					1
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

03	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

03	868	N	849	-0-	-19	-0-	55	1	729	3	N	59	47	1			66
							65	9									
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	56	1	701	3	N	50	74	1			42
							55	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	3	2	N	36	41	1			37
							1574	3	40	9							
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	45	1	1	2	N	35	26	1			46
							707	3	39	9							
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	49	1	1	2	N	34	26	1			54
							733	3	37	9							
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	50	1	737	3	N	35	39	1			50
							39	9									

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

03	310	N	262	-0-	-48	-0-	101	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	98	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	101	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	98	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	101	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	101	1	210	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	N	-0-					1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-					1
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	28	1	553	3	N	-0-					1
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	41	1	539	3	N	-0-					1

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

03	403	N	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	39	1	314	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	40	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	38	1	315	3	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	40	1	286	3	N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	37	1	283	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	N	-0-					2
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-					2
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	19	1	460	3	N	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					2
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	23	1	447	3	N	-0-					2
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					1
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	68	1	184	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	92	1	414	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	381	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	77	1	204	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-					1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	1					1
						1	9									
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					1
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	N	-0-					1
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

03	14B2 EXT	3	-0-	3	26	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	49	-0-	49	75	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

03	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

03	124 N	57	-0-	-67	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	184	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	175	1	975	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	65	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	65	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	901	-0-	-153	-0-	89	1	812	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-					-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	27	1	369	3	N	-0-					-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	34	1	392	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	21	1	118	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	943	3	Y	1					2
							1	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	962	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	78	1	910	3	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	73	1	820	3	Y	-0-					1
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	918	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	69	1	917	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	16	1	397	3	N	-0-					1
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	16	1	381	3	N	-0-					1
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	393	3	N	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					1
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	377	3	N	1					2
							1	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	3	N	-0-					2

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	85	1	951	3	Y	3					5
							3	9									
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	73	1	869	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	77	1	897	3	Y	1					2
							1	9									
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	66	1	743	3	Y	1					3
							1	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	910	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	64	1	856	3	Y	1					2
							1	9									

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					1
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					1
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-					1
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					1
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-	1	1			1
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	43	1	495	3	Y	-0-					1
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	-0-					1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	Y	-0-					1
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

03	1484	X	248	-0-	-1236	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

03	372	N	303	-0-	-69	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	434	3	Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	75	1	504	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					1
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					1
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					1
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					1
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	5					8
							6	9									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	7	1			1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					1
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	1					2
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					2
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					2
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	N	-0-					2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-					2
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-					2
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	N	-0-					2

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	842	3	N	-0-					1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	N	-0-					1
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	860	3	N	-0-					1
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-					1
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	N	-0-					1
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	86	1	1073	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	150	1	4	2	N	-0-					-0-
							2340	3									
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	71	1	1	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	72	1	1	2	N	-0-					-0-
							1065	3									

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	589	N	96	-0-	-493	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

03	372	N	370	-0-	-2	-0-	26	1	344	3	N	-0-					1
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	27	1	335	3	N	-0-					1
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	3	2	N	-0-					1
							1600	3									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	14	6	1			9
							788	3	15	9							
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	-0-	3	1			6
							787	3									
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	3	N	-0-	3	1			3

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

03	496	N	405	-0-	-91	-0-	44	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

03	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

03	496	N	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	36	1	442	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	35	1	406	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	61	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	50	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	1	66	3	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	101	1	94	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

03	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	50	1	739	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	743	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	3	N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	69	1	795	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					1
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					1
05	3100	N	5546	-0-	2446	2446	5546	3			N	-0-					1
06	3000	N	846	-0-	-2154	292	846	3			N	-0-					1
07	1108	N	816	-0-	-292	-0-	816	3			N	-0-					1
08	1147	X	871	-0-	-276	-0-	871	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	X	28	-0-	-203	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	60	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	45	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	1					2
							1	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					2
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	1					3
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	N	-0-					1
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	47	1	553	3	N	-0-					1
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	72	1	1517	3	N	-0-					1
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	47	1	541	3	N	-0-					1
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	N	1					2
							1	9									
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	72	1	553	3	N	-0-	1	1			1

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					1
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					1
05	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					1
06	690	N	195	-0-	-495	-0-	195	3			N	-0-					1
07	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					1
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	271	-0-	-179	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	22	1	191	3	N	1					12
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-					12
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	6	1			6
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	3	N	-0-					6
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	3	N	-0-					6
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-					6

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	186	3	1	9	N	1	1	1			1
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-	1	1			-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					4
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					4
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					4
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					4
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

03	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

03	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					1
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					1
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					1
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					1
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

03	217 N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	45	1	1041	3	Y	-0-					1
04	990 N	935	-0-	-55	-0-	48	1	887	3	Y	-0-					1
05	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	37	1	976	3	Y	-0-					1
06	1050 N	919	-0-	-131	-0-	28	1	891	3	Y	-0-					1
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	3	Y	-0-					1
08	1023 N	875	-0-	-148	-0-	26	1	849	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	103	1	852	3	N	-0-					2
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	N	-0-	1	1			1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	114	1	914	3	N	1					2
							1	9									
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	98	1	816	3	N	-0-					2
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	124	1	876	3	N	-0-					2
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	114	1	861	3	N	-0-					2

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	25	1	209	3	N	2					8
							2	9									
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	35	1	288	3	N	7	11	1			4
							8	9									
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	36	1	289	3	N	5					9
							6	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	7					16
							8	9									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	38	1	267	3	N	-0-					16
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	36	1	272	3	N	-0-					16

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	23	-0-	-287	-0-	1	1	22	3	N	-0-			1
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-			1
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			1
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			2
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	1			N	-0-			2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			2
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			2
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			2
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			2

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	3	N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	82	1	977	3	N	-0-			-0-
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	136	1	2839	3	N	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	105	1	1199	3	N	-0-			-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	3	N	-0-			-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	141	1	1087	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	889	3	Y	3					4
							3	9									
04	1080	N	887	-0-	-193	-0-	80	1	807	3	Y	-0-					4
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	105	1	938	3	Y	-0-					4
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	148	1	1293	3	Y	-0-					4
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	139	1	1179	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	1					21
							1	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	2	17	1			6
							2	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	N	2					8
							2	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	2					10
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-					10
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	N	-0-					10

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	220	-0-	-493	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	232	1	480	3	N	-0-					2
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	224	1	469	3	N	-0-	1	1			1
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	269	1	1636	3	N	-0-					1
06	690	N	522	-0-	-168	-0-	211	1	311	3	N	-0-					1
07	713	N	418	-0-	-295	-0-	210	1	208	3	N	-0-					1
08	775	N	423	-0-	-352	-0-	217	1	206	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					3
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	28	1	230	3	N	-0-	2	1			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	N	-0-					1
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	29	1	239	3	N	-0-					1
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	34	1	240	3	N	-0-					1
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	32	1	244	3	N	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-	1	1			1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					1
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					1
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					1
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

03	341 N	315	-0-	-26	-0-	34	1	281	3	N	-0-					9
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	32	1	264	3	N	-0-	7	1			2
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	N	1					3
						1	9									
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	N	2					5
						2	9									
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	N	-0-					5
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	37	1	283	3	N	-0-					5

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					1
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

03	527 N	512	-0-	-15	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	43	1	473	3	N	-0-					-0-
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	38	1	460	3	N	-0-					-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	303	-0-	303	589	303	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	269	-0-	269	858	269	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	242	-0-	242	1100	242	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	242	-0-	242	1342	242	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	542	-0-	-598	-0-	42	1	500	3	N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	477	-0-	-663	-0-	38	1	439	3	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	876	3	N	-0-					-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	298	1	2294	3	N	12	10	1			2
							13	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	79	1	933	3	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	124	1	2594	3	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	89	1	963	3	N	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	124	1	956	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	74	1	855	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	82	1	972	3	N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	123	1	2569	3	N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	124	1	956	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	94	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	72	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	86	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	85	1	720	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

03	248	N	193	-0-	-55	-0-	23	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					1
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					1
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

03	434	N	427	-0-	-7	-0-	51	1	373	3	N	3					4
							3	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					4
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	38	1	334	3	N	-0-					4
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	40	1	346	3	N	-0-					4
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	41	1	343	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

03	279	N	255	-0-	-24	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	N	-0-					1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	N	-0-					1
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					1
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	N	-0-					1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					1
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

03	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					1
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					1
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	Y	-0-					1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					1
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	-0-					1
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	Y	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

03	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	258	1	2142	3	N	-0-					1
04	2310 N	2228	-0-	-82	-0-	244	1	1984	3	N	-0-	1	1			-0-
05	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	263	1	2109	3	N	-0-					-0-
06	2310 N	2273	-0-	-37	-0-	244	1	2029	3	N	-0-					-0-
07	2294 N	1295	-0-	-999	-0-	161	1	1134	3	N	-0-					-0-
08	2387 N	2292	-0-	-95	-0-	267	1	2025	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

03	465 N	433	-0-	-32	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
04	480 N	318	-0-	-162	-0-	25	1	293	3	N	-0-					-0-
05	465 N	136	-0-	-329	-0-	6	1	123	3	N	6	3	1			3
						7	9									
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	970	3	N	1	2	1			2
						1	9									
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	3	N	-0-					2
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	88	1	677	3	N	1	2	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	127	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3631	-0-	531	531	166	1	3465	3	N	-0-					-0-
06	2263	N	1732	-0-	-531	-0-	139	1	1593	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	132	1	1438	3	N	-0-					-0-
*08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	182	1	1401	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	44	1	506	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	43	1	507	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	38	1	432	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	64	1	496	3	N	-0-					-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					1
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					1
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-					1
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					1
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					1
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					1

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	909	3	N	1					3
							1	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	105	1	852	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	99	1	796	3	N	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	99	1	823	3	N	1					2
							1	9									
07	961	N	571	-0-	-390	-0-	71	1	500	3	N	-0-					2
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	82	1	618	3	N	-0-					2

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	52	1	432	3	N	-0-					1
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	50	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	52	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	49	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	20					41
							22	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	58	74	1			25
							64	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	38					63
							42	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	35					98
							39	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-					98
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	N	-0-					98

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	80	1	457	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	94	1	463	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	N	-0-					-0-
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	45	1	342	3	N	-0-					-0-
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	34	1	259	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	33	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	1	1			1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	5					6
							6	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	4	1			2
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	54	1	636	3	N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	3	N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	55	1	630	3	N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	84	1	645	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	35	1	411	3	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	N	-0-					-0-
08	589	N	326	-0-	-263	-0-	37	1	289	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	51	1	593	3	N	-0-			-0-
04	900 N	816	-0-	-84	-0-	63	1	753	3	N	-0-			-0-
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	113	1	2360	3	N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	N	-0-			-0-
07	837 N	663	-0-	-174	-0-	56	1	607	3	N	-0-			-0-
08	992 N	663	-0-	-329	-0-	76	1	587	3	N	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

03	527 N	516	-0-	-11	-0-	47	1	469	3	N	-0-			17
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	72	1	378	3	N	-0-			17
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	216	1	244	3	N	-0-			17
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	180	1	260	3	N	-0-			17
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	193	1	284	3	N	-0-			17
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	197	1	267	3	N	-0-			17

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

03	372 N	369	-0-	-3	-0-	29	1	340	3	N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	3	N	-0-			-0-
08	558 N	434	-0-	-124	-0-	50	1	384	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	29	1	232	3	N	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	27	1	223	3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

03	434 N	383	-0-	-51	-0-	202	1	181	3	N	-0-			1
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	196	1	177	3	N	-0-			1
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	207	1	186	3	N	5			6
						6	9							
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	199	1	185	3	N	1			7
						1	9							
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	205	1	191	3	N	-0-			7
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	207	1	188	3	N	-0-			7

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

03	682 N	626	-0-	-56	-0-	620	3	6	9	N	5	2	1	3
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-	2	1	1
05	3100 N	4318	-0-	1218	1218	4318	3			N	-0-			1
06	1873 N	655	-0-	-1218	-0-	655	3			N	-0-			1
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			1
08	806 X	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	3	N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
08	496	N	313	-0-	-183	-0-	36	1	277	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	329	-0-	-291	-0-	93	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	92	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	99	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	104	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	106	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	91	1	139	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			2

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	130	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	64	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	1			Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	1			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

03	248 N	201	-0-	-47	-0-	16	1	185	3	N	-0-			1
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	15	1	180	3	N	-0-			1
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-			1
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	N	-0-			1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-			1
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	29	1	225	3	N	-0-			1

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

03	992 N	966	-0-	-26	-0-	59	1	907	3	N	-0-			2
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	59	1	883	3	N	-0-			2
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	81	1	894	3	N	1			3
						1	9							
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	71	1	866	3	N	3			6
						3	9							
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	916	3	N	-0-			6
08	961 N	734	-0-	-227	-0-	59	1	675	3	N	-0-			6

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4623	-0-	1523	1523	4623	3			N	-0-			-0-
06	2178 N	655	-0-	-1523	-0-	655	3			N	-0-			-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-			-0-
08	868 X	570	-0-	-298	-0-	570	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					1
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					1
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					1
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					1
08	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					1

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

03	341	N	335	-0-	-6	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

03	465	N	429	-0-	-36	-0-	51	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	46	1	394	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	57	1	454	3	N	-0-					-0-
06	630	N	421	-0-	-209	-0-	45	1	376	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	N	-0-					-0-
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

03	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	52	1	94	3	Y	-0-					6
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	89	1	88	3	Y	-0-					6
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	92	1	143	3	Y	-0-					6
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	3	Y	-0-					6
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	95	1	146	3	Y	-0-					6
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	55	1	141	3	Y	-0-					6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	31	1	253	3	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	33	1	267	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	31	1	258	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	3	1			4
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	3	1			1
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					1

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	N	1					2
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	3	N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	N	5					5
							6	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1115	3	N	-0-					1
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	73	1	1078	3	N	-0-					1
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	3	N	-0-					1
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	3	N	-0-					1
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	80	1	1085	3	N	-0-					1
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	91	1	1044	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

03	372	N	226	-0-	-146	-0-	9	1	217	3	N	-0-					1
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	12	1	283	3	N	-0-					1
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-					1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					1
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					1
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	30	1	398	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	32	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	33	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

03	651	N	603	-0-	-48	-0-	72	1	530	3	Y	1					1
							1	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	-0-					1
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	67	1	598	3	Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	576	3	Y	-0-					1
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

03	527	N	125	-0-	-402	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
04	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1	1			1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					1
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

03	248	N	193	-0-	-55	-0-	65	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	104	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	110	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	110	1	172	3	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	42	1	205	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	27	1	203	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

03	589	N	545	-0-	-44	-0-	539	3	6	9	N	5	2	1			3
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-	2	1			1
05	3100	N	3415	-0-	315	315	3415	3			N	-0-					1
06	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	3			N	-0-					1
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					1
08	744	X	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

03	775	N	765	-0-	-10	-0-	91	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	70	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	81	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	89	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	88	1	751	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					21
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					21
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					21
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					21
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					21
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	2	N	-0-	21	1			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	203	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	3	N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	52	1	595	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	3	1			4
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1	3	1			2
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					2
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					2
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					2
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					2

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

03	341	N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	38	1	297	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	N	-0-					2
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	N	-0-					2
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	N	-0-					2
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	-0-					2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	849	3	N	1					3
							1	9									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	716	3	N	-0-					3

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	1					1
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	3	N	-0-					1
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	26	1	380	3	N	-0-					1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	N	-0-					1
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	1					2
						1	9									
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					2
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	35	1	404	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	3					4
						3	9									
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	N	-0-	1	1			3
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	6	1	1			8
						7	9									
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	25	1	266	3	N	-0-	2	1			6
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	3	N	-0-					6
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	40	1	252	3	N	-0-	2	1			4

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

03	62 N	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	9	N	1	15	1			20
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2	14	1			8
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					9
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					9
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					9

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					1
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					1
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					1
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					1
08	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931	3			N	-0-					1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	16	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					2
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	N	-0-					2
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	20	1	128	3	N	-0-					2
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	19	1	124	3	N	-0-					2
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	N	-0-					2
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	21	1	121	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	990	N	769	-0-	-221	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4874	-0-	1774	1774	4874	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	716	-0-	-1774	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	778	-0-	-369	-0-	778	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					2
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					2
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					2
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-					2
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					2
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1195	3	N	1					1
							1	9									
06	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	95	1	1159	3	N	-0-					1
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	89	1	1204	3	N	-0-					1
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	101	1	1162	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-	3	1			4
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-	3	1			1
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1					2
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2	4	1			5
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1	4	1			2
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					2
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					2

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	36	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	30	1	373	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	29	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	34	1	386	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	111	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	105	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3493	-0-	393	393	159	1	3334	3	N	-0-					-0-
06	1711	N	1318	-0-	-393	-0-	106	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	113	1	1221	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1375	-0-	-175	-0-	158	1	1217	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	128	3	3	9	N	3	9	1			12
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2	9	1			5
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					5
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					5
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					5
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

03	806 N	787	-0-	-19	-0-	101	1	686	3	N	-0-					-0-
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	98	1	607	3	N	-0-					-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	101	1	710	3	N	-0-					-0-
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	98	1	636	3	N	-0-					-0-
07	744 N	360	-0-	-384	-0-	101	1	259	3	N	-0-					-0-
08	806 N	318	-0-	-488	-0-	101	1	217	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					1
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					1
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					1
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					1
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					1
08	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

03	620 N	587	-0-	-33	-0-	47	1	540	3	N	-0-					-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	42	1	503	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	41	1	447	3	N	-0-					-0-
08	651 N	406	-0-	-245	-0-	47	1	359	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

03	899 N	875	-0-	-24	-0-	70	1	805	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	889	-0-	-131	-0-	69	1	820	3	N	-0-					-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2158	3	N	-0-					-0-
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	61	1	701	3	N	-0-					-0-
07	930 N	755	-0-	-175	-0-	64	1	691	3	N	-0-					-0-
08	1147 N	734	-0-	-413	-0-	84	1	650	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

03	186 N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					1
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					1
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					1
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					1
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					1
08	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

03	403 N	390	-0-	-13	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	40	1	327	3	N	-0-					-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	42	1	339	3	N	-0-					-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	45	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

03	837 N	793	-0-	-44	-0-	73	1	719	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	80	1	670	3	N	-0-					2
05	837 N	759	-0-	-78	-0-	100	1	659	3	N	-0-					2
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	95	1	624	3	N	-0-					2
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	98	1	647	3	N	-0-					2
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	109	1	636	3	N	-0-					2

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	941	3	N	-0-					1
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	110	1	893	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	934	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	109	1	904	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	127	1	894	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	114	1	861	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	4	2	1			5
						4	9									
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	1	5	1			1
						1	9									
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-	1	1			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	2					5
							2	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	N	2					7
							2	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	N	4	3	1			8
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3694	-0-	594	594	3694	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	547	-0-	-594	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	775	X	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	Y	21					25
							23	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					25
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					25
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					25
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	12	35	1			2
							13	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					-0-
06	931	N	536	-0-	-395	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	775	X	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	387	3	3	9	N	3	4	1			6
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	4	1			2
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					2
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					2
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-	2	1			3
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-	2	1			1
05	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			N	-0-					1
06	1146	N	553	-0-	-593	-0-	553	3			N	-0-					1
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					1
08	713	X	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	N	-0-					1
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	49	1	580	3	N	-0-					1
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1663	3	N	-0-					1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	N	-0-					1
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	N	-0-					1
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	87	1	670	3	N	-0-	1	1			-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					1
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	N	-0-					1
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-	2	1			2
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	377	3	1	9	N	1	2	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					1
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					1
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					1
08	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			N	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	38	1	413	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					1
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					1
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					1
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					1
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	N	1	1	1			1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					1
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					1
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					1
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					1
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					1
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					1
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1	1	1			1
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	4487	-0-	1387	1387	4487	3			N	-0-					-0-
06	2028	N	641	-0-	-1387	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

03	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-	1	1			2
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			N	-0-	1	1			1
05	3100	N	4862	-0-	1762	1762	4862	3			N	-0-					1
06	2503	N	741	-0-	-1762	-0-	741	3			N	-0-					1
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					1
08	1023	X	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	3			N	-0-					-0-
06	2098	N	709	-0-	-1389	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

03	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-	3	1			4
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-	3	1			1
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					1
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1					2
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	168	3	N	8	6	1		8
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	8 6	1 9	102	3	N	5	9	1		4
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	13 3	1 9	201	3	N	3	4	1		3
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	6 2	1 9	92	3	N	2	2	1		3
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6 3	1 9	93	3	N	3	2	1		4
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	6 3	1 9	89	3	N	3	3	1		4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86 842	1 3	81	2	N	-0-				1
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	99 824	1 3	70	2	N	-0-				1
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	126 825	1 3	276	2	N	-0-				1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120 788	1 3	276	2	N	-0-				1
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	125 827	1 3	376	2	N	-0-				1
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	140 812	1 3	254	2	N	-0-				1

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-				-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-				-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	N	-0-				-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	32	1	387	3	N	-0-				-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-				-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	3	N	-0-				-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	106	1	97	3	Y	-0-				-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	104	1	104	3	Y	-0-				-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	109	1	126	3	Y	-0-				-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	108	1	120	3	Y	-0-				-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	112	1	116	3	Y	-0-				-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	108	1	127	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	105	1	869	3	N	2					11
							2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	N	4	11	1			4
							4	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	836	3	N	3					7
							3	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	N	3					10
							3	9									
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	108	1	764	3	N	-0-					10
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	106	1	805	3	N	-0-					10

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					1
04	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	3			N	-0-					1
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	16	3	17	9	N	15					16
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					16
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					16
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2					18

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

03	651	N	536	-0-	-115	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	337	-0-	-233	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	863	-0-	863	863	863	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	859	-0-	859	1722	859	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	333	-0-	333	2055	333	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	274	-0-	274	2329	274	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	250	-0-	250	2579	250	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

03	465 N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					1
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					1
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					1
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					1
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					1
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					1
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					1

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	29	1	313	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	31	1	260	3	N	-0-					1
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	33	1	266	3	N	-0-					1
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	33	1	262	3	N	-0-					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	N	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-					1
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	577	-0-	-136	-0-	17	1	560	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	27	1	158	3	N	-0-	5	1			6
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	45	1	151	3	N	-0-	3	1			3
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	3	N	-0-					3
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	53	1	235	3	N	-0-					3
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	219	3	N	-0-					3
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	49	1	206	3	N	-0-					3

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-	2	1			3
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	4	2	1			5
							4	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	452	3	N	4	3	1			6
							4	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	N	2	3	1			5
							2	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	25	1	168	3	N	2					7
							2	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	13	1	76	3	N	1	3	1			5
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	133	1	312	3	N	35	26	1			53
							39	9									
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	34	1	282	3	N	6	22	1			37
							7	9									
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	47	1	307	3	N	6	15	1			28
							7	9									
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	43	1	283	3	N	3	11	1			20
							3	9									
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	40	1	266	3	N	2					22
							2	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	43	1	249	3	N	6	9	1			19
							7	9									

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					1
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	38	1	202	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	73	1	181	3	N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	47	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					1

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	24	1	171	3	N	15	109	1			14
							17	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	406	3	N	21					35
							23	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	428	3	N	12					47
							13	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	13					60
							14	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	55	1	385	3	N	1					61
							1	9									
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	58	1	349	3	N	1					62
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	107	1	415	3	N	2	5	1			5
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	157	1	482	3	N	-0-	3	1			2
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	485	3	N	-0-					2
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	133	1	477	3	N	-0-					2
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	127	1	373	3	N	2					4
							2	9									
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	117	1	481	3	N	-0-					4

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	75	3	N	1					3
							1	9									
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-					3
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-					3
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	53	3	N	1					4
							1	9									
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	1	1	1			4
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	63	1	415	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	61	1	403	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	67	1	391	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	33	1	38	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	219	1	2528	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2668	-0-	-212	-0-	207	1	2461	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	7138	-0-	4038	4038	325	1	6813	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2668	-0-	-332	3706	214	1	2454	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2772	-0-	-328	3378	234	1	2538	3	N	-0-					-0-
*08	6194	X	2816	-0-	-3378	-0-	323	1	2493	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	3			Y	-0-					6
04	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	3			Y	-0-					6
05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					6
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					6
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					6
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	1	1			1
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	585	-0-	-1104	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	620	X	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	37	1	401	3	N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	49	1	378	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

03	620	N	608	-0-	-12	-0-	65	1	543	3	N	-0-					1
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	63	1	510	3	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	66	1	528	3	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	61	1	512	3	N	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	58	1	410	3	N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	68	1	517	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					2
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					2
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	24	1	288	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	3	N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	30	1	232	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	56	1	411	3	Y	21					25
							23	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	Y	-0-					25
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					25
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					25
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	332	3	Y	9	32	1			2
							10	9									
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	282	1	3033	2	Y	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	3	N	-0-					1
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	2					3
							2	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	291	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	N	-0-					4
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	294	3	N	1	1	1			4
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					2
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	N	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	-0-					1
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	396	-0-	-317	-0-	40	1	355	3	N	1					4
							1	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-					4
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	N	-0-	1	1			3
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	-0-					3
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	-0-					3

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	N	-0-					2
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	26	1	315	3	N	-0-					2
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	24	1	293	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	207	-0-	-363	-0-	15	1	192	3	N	-0-					1
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	15	1	176	3	N	1					2
							1	9									
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	16	1	167	3	N	2					4
							2	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	25	1	337	3	N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	1					1
							1	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-	2	1			3
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-	2	1			1
05	3100	N	4457	-0-	1357	1357	4457	3			N	-0-					1
06	2037	N	680	-0-	-1357	-0-	680	3			N	-0-					1
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					1
08	899	X	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-	1	1			1
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			N	-0-					-0-
06	753	N	536	-0-	-217	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	-0-					1
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	N	-0-					1
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	N	-0-					1
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	3					4
							3	9									
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	155	3	N	4	7	1			1
							4	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	129	3	N	1					2
							1	9									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	121	3	N	3					5
							3	9									
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	140	3	N	2					7
							2	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	102	3	N	2					9
							2	9									

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	548	-0-	-462	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	682	X	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	158	1	1308	3	N	-0-					16
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	152	1	1239	3	N	1	13	1			4
							1	9									
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	164	1	1317	3	N	1					5
							1	9									
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	151	1	1256	3	N	2					7
							2	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	177	1	1253	3	N	-0-					7
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	168	1	1278	3	N	-0-					7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	81	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	N	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	N	-0-					2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	N	-0-					2
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	N	-0-					2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	3	N	-0-					2
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	-0-					2
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

03	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	108	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	99	3	N	3	1	1			4
							3	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	4	2	1			6
							4	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	1					7
							1	9									
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	2	3	1			6
							2	9									

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	2				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	N	6					10
							7	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	N	4	12	1			2
							4	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	3					5
							3	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	716	3	N	4					9
							4	9									
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	46	1	631	3	N	2					11
							2	9									
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	782	3	N	4					15
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

03	682	N	512	-0-	-170	-0-	80	1	432	3	N	-0-	4	1			6
04	750	N	461	-0-	-289	-0-	49	1	411	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	89	1	586	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	103	1	679	3	N	-0-	1	1			2
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	54	1	359	3	N	-0-					2
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	76	1	440	3	N	-0-	1	1			1

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	30	1	176	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	34	1	408	3	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	35	1	402	3	N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	53	1	412	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

03	465	N	244	-0-	-221	-0-	243	3	1	9	N	1	70	1			93
04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-	67	1			26
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					26
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					26
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					26
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					26

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	71	1	815	3	N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	66	1	784	3	N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	3	N	-0-					-0-
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	61	1	697	3	N	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	72	1	785	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	100	1	772	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					1
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	15	1	106	3	N	-0-	3	1			-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	17	1	116	3	N	1					1
							1	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	21	1	138	3	N	-0-					1
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	N	-0-					1
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	79	3	N	2					3
							2	9									
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	N	-0-					3

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	43	1	417	3	N	-0-					2
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	N	-0-					2
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1	458	3	N	-0-					2
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	-0-					2
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	75	1	501	3	N	-0-					2
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	88	1	510	3	N	-0-					2

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					2
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			Y	-0-					2
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-					2
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					2
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					1
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					1
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			Y	-0-					1
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	808	2			Y	-0-					1
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					1
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

03	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	49	1	485	3	N	-0-	1	1			3
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	50	1	417	3	N	-0-	1	1			2
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	59	1	386	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	117	1	767	3	N	-0-					2
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	103	1	681	3	N	-0-					2
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	109	1	634	3	N	26	4	1			24
							29	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

03	868	N	854	-0-	-14	-0-	79	1	774	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	747	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	112	1	735	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	107	1	706	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	110	1	732	3	N	-0-					3
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	122	1	709	3	N	-0-	1	1			2

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	51	1	752	3	Y	2					3
							2	9									
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	51	1	763	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	48	1	762	3	Y	-0-					1
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	49	1	718	3	Y	1					2
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	1					3
							1	9									
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	814	3	Y	1					4
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		118	-0-	118	208	118	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	Y	2					4
							2	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	3	Y	1					2
							1	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	3	Y	2					4
							2	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	3	Y	-0-					4
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1160	3	Y	2					6
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	49	1	497	3	N	-0-					1
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	46	1	477	3	N	-0-					1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	N	-0-					1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	46	1	482	3	N	-0-					1
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	N	-0-					1
*08	558	N	545	-0-	-13	-0-	74	1	471	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	52	1	428	3	N	-0-					1
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	48	1	393	3	N	-0-					1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	N	-0-					1
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	57	1	401	3	N	-0-					1
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	3	N	-0-					1

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	202	1	1807	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1997	-0-	-193	-0-	184	1	1813	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	220	1	1861	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	175	1	1496	3	Y	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	217	1	1787	3	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	210	1	1761	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	190	-0-	-399	-0-	12	1	177	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	12	1	173	3	Y	-0-	1	1			1
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1					2
							1	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	73	1	1058	3	Y	2					4
							2	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	Y	-0-					4
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1180	3	Y	1					5
							1	9									

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

03	775	N	650	-0-	-125	-0-	60	1	589	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	72	1	598	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	89	1	587	3	N	-0-	1	1			3
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	79	1	521	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	86	1	571	3	N	-0-					3
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	91	1	529	3	N	1	1	1			3
							1	9									

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	11	1	63	3	N	-0-					1

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

03	279	N	125	-0-	-154	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

03	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	209	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	18	1	193	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	279	N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	3	1			3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					2
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					2
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					2
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					2
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					2
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					-0-
06	552	N	480	-0-	-72	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	713	X	483	-0-	-230	-0-	483	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	33	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	37	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	1			Y	-0-					-0-
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	95	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	911	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	1			Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	218	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	941	-0-	-113	-0-	104	1	837	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	60	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	129	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	152	1	1281	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	129	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1395	-0-	-155	-0-	148	1	1247	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	133	3	N	6	5	1			6
							7	9									
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	65	3	N	3	7	1			2
							3	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	4	3	1			3
							4	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	15	6	1			12
							598	3	17	9							
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	16	9	1			19
							645	3	18	9							
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	15	15	1			19
							17	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	96	1	1476	3	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	96	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	132	1	1447	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	114	1	1398	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	108	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	117	1	1343	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	72	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	73	1	1085	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	98	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	81	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	620	-0-	-558	-0-	50	1	570	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	105	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	N	-0-					2
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	N	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					2
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					2
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	18	1	105	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	N	-0-					1
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	21	1	176	3	N	-0-					1
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	27	1	174	3	N	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					1
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	3	N	-0-					1
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	34	1	454	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	35	1	437	3	N	2	4	1			3
							2	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	2	2	N	2	2	1			3
							968	3	2	9							
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	26	1	412	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	417	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	28	1	408	3	N	2	2	1			4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	26	1	219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	143	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	31	1	115	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

03	775	N	664	-0-	-111	-0-	47	1	617	3	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	47	1	590	3	N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	2	2	N	-0-					-0-
							1308	3									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	38	1	1	2	N	-0-					-0-
							589	3									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
08	899	N	618	-0-	-281	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	300	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	285	3	N	2	4	1			2
							2	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	2	2	1			2
							626	3	2	9							
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	295	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	305	3	N	2	2	1			3
							2	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	3	N	-0-	1	1			1
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	302	3	N	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	N	1					1
						1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					1
05	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1147	2			Y	-0-					1
06	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1133	2			Y	-0-					1
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					1

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	1	1			2
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	1	1			1
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					1
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					1

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

03	434 N	267	-0-	-167	-0-	46	1	221	3	N	-0-					1
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					1
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	8	1	189	3	N	-0-					1
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
08	279 N	127	-0-	-152	-0-	9	1	118	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					1
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-					1
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					1
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	33	1	207	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

03	961	N	907	-0-	-54	-0-	72	1	835	3	N	-0-					-0-
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	69	1	817	3	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	106	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	3	N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	76	1	827	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	105	1	813	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	33	1	255	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	27	1	203	3	Y	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					1
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					1
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-					1

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	99	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	364	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	152	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	105	1	343	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	64	1	763	3	N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99	1	2065	3	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	61	1	698	3	N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	73	1	788	3	N	-0-					-0-
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	101	1	778	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	69	1	816	3	N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112	1	2349	3	N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	72	1	822	3	N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	77	1	840	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	940	-0-	-83	-0-	108	1	832	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	37	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	55	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	52	1	349	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	75	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	93	1	629	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	88	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	100	1	673	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	540	N	312	-0-	-228	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					1
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	Y	9					10
							10	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					10
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					10

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	49	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	49	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	68	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	58	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	60	1	693	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	170	-0-	-160	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	92	1	929	3	N	1					2
						1	9									
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	N	-0-					2
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	84	1	893	3	N	-0-					2
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	85	1	888	3	N	-0-					2
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	85	1	835	3	N	-0-					2
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	129	1	818	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	1					1
						1	9									
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-					1
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					1
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	17	1	98	3	N	2	1	1			2
						2	9									

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

03	186 N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-					1
04	510 N	38	-0-	-472	-0-	2	1	36	3	N	-0-					1
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					1
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					1
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					4
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					4
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					4
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2			Y	-0-					4
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					4
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

03	992	N	920	-0-	-72	-0-	56	1	864	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	50	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	71	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	64	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	61	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	67	1	769	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

03	217	N	129	-0-	-88	-0-	12	1	117	3	N	-0-					28
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-	9	1			19
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-	6	1			13
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-	4	1			9
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	3	N	-0-					9
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	23	1	145	3	N	-0-	3	1			6

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	44	1	443	3	N	-0-					2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	42	1	436	3	N	-0-					2
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	42	1	451	3	N	-0-					2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	N	-0-					2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	N	-0-					2
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	67	1	428	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

03	465	N	433	-0-	-32	-0-	40	1	393	3	N	-0-					1
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	43	1	361	3	N	-0-					1
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	51	1	333	3	N	-0-					1
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	53	1	349	3	N	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	3	N	-0-					1
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	62	1	358	3	N	-0-					1

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

03	620	N	475	-0-	-145	-0-	43	1	432	3	N	-0-					2
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	46	1	483	3	N	-0-					2
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	N	-0-					2
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	3	N	-0-					2
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	47	1	459	3	N	-0-					2
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	441	3	N	-0-					2

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	215	1	1590	3	Y	3					4
							3	9									
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	165	1	1671	3	Y	-0-					4
05	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	186	1	1657	3	Y	-0-					4
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	187	1	1628	3	Y	-0-					4
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	203	1	1694	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	194	1	1648	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	80	1	594	3	Y	3					3
							3	9									
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	60	1	606	3	Y	-0-					3
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	3	Y	-0-					3
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	68	1	591	3	Y	-0-					3
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	72	1	598	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	39	1	407	3	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	38	1	406	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	37	1	390	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	420	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	138	1	1816	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	139	1	1727	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	3100	N	4072	-0-	972	972	245	1	6	2	N	1	1	1			2
							3820	3	1	9							
06	2806	N	1834	-0-	-972	-0-	110	1	2	2	N	1	1	1			2
							1721	3	1	9							
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	113	1	1	2	N	1	1	1			2
							1707	3	1	9							
08	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	121	1	1	2	N	1	1	1			2
							1783	3	1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	214	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	554	-0-	-316	-0-	140	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	145	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	701	-0-	-229	-0-	140	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	145	1	473	2	Y	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	145	1	486	2	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	68	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	203	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	72	1	220	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	33	1	272	3	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	44	1	248	3	N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	49	1	240	3	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	30	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	30	1	230	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	5	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	5	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					2

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	40	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					5
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					5
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					5
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					5
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					5
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					5

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	97	-0-	-182	-0-	16	1	81	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					1
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	113	1	844	3	Y	6	10	1			20
							7	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	130	1	879	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
05	1116	N	903	-0-	-213	-0-	123	1	776	3	Y	4					16
							4	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	183	1	959	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	136	1	920	3	Y	5	6	1			11
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	167	-0-	-329	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					1
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					1

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

03	806	N	768	-0-	-38	-0-	71	1	697	3	N	-0-	1	1			3
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	79	1	659	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	100	1	656	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	95	1	626	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	96	1	638	3	N	-0-					3
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	108	1	625	3	N	1	1	1			3
							1	9									

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	87	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	77	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	81	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	81	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	76	1	962	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	69	1	923	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	40	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	51	1	519	3	N	-0-					1
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	47	1	496	3	N	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	N	-0-					1
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	N	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	3	N	-0-					1
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	77	1	489	3	N	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					1

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

03	775	N	686	-0-	-89	-0-	61	1	625	3	N	-0-					-0-
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	45	1	496	3	N	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	47	1	492	3	N	-0-					-0-
06	660	N	157	-0-	-503	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
07	558	N	99	-0-	-459	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	527	N	87	-0-	-440	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	-0-					1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-					1
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	14	1	311	3	N	-0-					1
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					1
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	203	1	873	3	N	23	36	1			45
							25	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	322	1	907	3	N	11	31	1			25
							12	9									
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	319	1	895	3	N	-0-					25
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	221	1	756	3	N	-0-					25
07	1240	N	557	-0-	-683	-0-	157	1	397	3	N	3					28
							3	9									
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	289	1	997	3	N	-0-					28

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	100	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	497	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	174	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	93	1	511	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	151	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

03	527	N	463	-0-	-64	-0-	55	1	408	3	Y	-0-					1
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	60	1	405	3	Y	-0-					1
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	73	1	463	3	Y	-0-					1
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	78	1	410	3	Y	-0-					1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-					1
*08	527	N	470	-0-	-57	-0-	61	1	409	3	Y	-0-					1

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

03	713	N	690	-0-	-23	-0-	42	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	43	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	59	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-					1
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					1
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	N	-0-					1
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	N	-0-					1
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	11	1	67	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

03	279 N	207	-0-	-72	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	3	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

03	279 N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	6	1	302	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	199	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	2	1	171	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	531	-0-	-244	-0-	43	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	45	1	465	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	123	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	98	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	98	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	101	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	101	1	247	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

03	775	N	455	-0-	-320	-0-	52	1	386	3	Y	15	84	1			145
							17	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	113	1	765	3	Y	50	120	1			75
							55	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	709	3	Y	24					99
							26	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	106	1	558	3	Y	19	45	1			73
							21	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	540	3	Y	18	36	1			55
							20	9									
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	96	1	650	3	Y	22	31	1			46
							24	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

03	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	3			Y	-0-					4
04	510	X	343	-0-	-167	-0-	343	3			Y	-0-					4
05	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					4
06	480	X	353	-0-	-127	-0-	353	3			Y	-0-					4
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					4
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			Y	-0-					4

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

03	217	N	78	-0-	-139	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	185	1	603	3	Y	-0-	10	1			8
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	Y	8					16
							9	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	209	1	670	3	Y	-0-					16
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	193	1	685	3	Y	1					17
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	199	1	615	3	Y	-0-					17
08	868	N	669	-0-	-199	-0-	191	1	478	3	Y	-0-					17

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

03	899	N	875	-0-	-24	-0-	209	1	660	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	193	1	584	3	Y	4					13
							4	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	187	1	443	3	Y	-0-					13
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	191	1	608	3	Y	-0-					13
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	182	1	421	3	Y	-0-					13
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	210	1	670	3	Y	7					20
							8	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

03	837	N	751	-0-	-86	-0-	65	1	686	3	Y	-0-					2
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	70	1	625	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	78	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	72	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	3	Y	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	650	3	Y	-0-					-0-

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	140	1	1559	3	Y	3					5
							3	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	3	Y	1					2
							1	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	111	1	1245	3	Y	1					3
							1	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1362	3	Y	1					2
							1	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

03	465	N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	37	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	35	1	398	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	118	1	1193	3	N	7					18
							8	9									
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	108	1	1136	3	N	7	6	1			19
							8	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	3	N	8	7	1			20
							9	9									
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	107	1	1121	3	N	5	8	1			17
							6	9									
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	117	1	1150	3	N	8					25
							9	9									
08	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	173	1	1100	3	N	12	10	1			27
							13	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					1
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

03	341	N	276	-0-	-65	-0-	25	1	248	3	N	3					10
							3	9									
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	22	1	233	3	N	3	3	1			10
							3	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	22	1	233	3	N	4	4	1			10
							4	9									
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	20	1	205	3	N	2	4	1			8
							2	9									
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	15	1	150	3	N	1					9
							1	9									
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	12	1	75	3	N	-0-	3	1			6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	N	10					19
							11	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	N	14	7	1			26
							15	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	5	9	1			22
							6	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	N	5	8	1			19
							6	9									
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	28	1	271	3	N	6					25
							7	9									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-	3	1			1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					1
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	32	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	33	1	112	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	71	-0-	-146	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	35	1	136	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					1
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	3	N	-0-					1
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	146	3	98	9	Y	89					184
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	223	3	76	9	Y	69	158	1			95
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	142	3	56	9	Y	51					146
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	113	3	47	9	Y	43					189
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	3	48	9	Y	44					233
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	17	2	3	9	Y	3	16	1			220

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					1
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	N	-0-					2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	42	1	436	3	N	-0-					2
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	N	-0-					2
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	N	-0-					2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	N	-0-					2
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	67	1	424	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	36	1	361	3	N	-0-					1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	33	1	342	3	N	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	3	N	-0-					1
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	31	1	320	3	N	-0-					1
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	356	3	N	-0-					1
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	343	3	N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					2
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					2
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					2
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					2
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					2
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					2

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	N	-0-					2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	N	-0-					2
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	39	1	255	3	N	-0-					2
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	36	1	234	3	N	-0-					2
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	35	1	233	3	N	-0-					2
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	39	1	227	3	N	-0-					2

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	56	1	740	3	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	55	1	689	3	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	3	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							712	3									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	-0-					-0-
							734	3									
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	50	1	733	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					1
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					1
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5882	-0-	2782	2782	5882	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	859	-0-	-2141	641	859	3			N	-0-					-0-
07	1500	N	859	-0-	-641	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	291	1	1944	3	N	13	26	1			25
							14	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	191	1	1014	3	N	5					30
							6	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	305	1	2104	3	N	-0-					30
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	283	1	2010	3	N	-0-					30
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	220	1	1342	3	N	-0-					30
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	293	1	1955	3	N	42					72
							46	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	269	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	261	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	-0-					2
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					2
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	3	N	-0-					2

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	67	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	65	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					1
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					1

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

03	527	N	486	-0-	-41	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	45	1	460	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	95	1	1095	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	90	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	3	N	-0-					-0-
06	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	91	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	100	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	141	1	1086	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

03	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	34	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	41	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	-0-					-0-
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	144	1	596	3	N	7	13	1			15
						8	9									
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	220	1	606	3	N	7	12	1			10
						8	9									
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	245	1	645	3	N	-0-					10
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	160	1	614	3	N	-0-					10
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	192	1	600	3	N	20					30
						22	9									
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	197	1	667	3	N	-0-					30

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

03	248 N	231	-0-	-17	-0-	20	1	207	3	Y	4	3	1			7
						4	9									
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	16	1	173	3	Y	2	4	1			5
						2	9									
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	1	1			7
						3	9									
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	2	4	1			5
						2	9									
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	197	3	Y	2	3	1			4
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	134	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	116	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	135	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	123	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	133	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	2	1			1
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	3	1	1			3
							3	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	8	6	1			5
							9	9									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-	2	1			3
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	50	3	N	6	3	1			6
							7	9									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	3	4	1			5
							3	9									

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					1
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

03	403	N	344	-0-	-59	-0-	33	1	311	3	Y	-0-	4	1			1
04	390	N	140	-0-	-250	-0-	12	1	127	3	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					2
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					2
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	3	N	41	8	1			40
						45	9									
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	N	23					63
						25	9									
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	23	1	235	3	N	-0-					63
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	23	1	254	3	N	-0-					63
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	23	1	261	3	N	-0-					63
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					63

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

03	310 N	197	-0-	-113	-0-	23	1	174	3	Y	-0-	3	1			5
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	24	1	163	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	24	1	154	3	Y	1					3
						1	9									
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	25	1	130	3	Y	-0-	1	1			2
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	418	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	103	1	695	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

03	434 N	345	-0-	-89	-0-	57	1	287	3	N	1					1
						1	9									
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	62	1	333	3	N	-0-					1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-					1
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	N	-0-					1
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	N	-0-					1
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	77	1	381	3	N	-0-					1

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	3					5
						3	9									
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	6	9	1			2
						7	9									
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	Y	1					3
						1	9									
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	8	1	113	3	Y	3					6
						3	9									
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	2					8
						2	9									
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	4	1	44	3	Y	3					11
						3	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

03	899 N	810	-0-	-89	-0-	136	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	136	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	639	-0-	-260	-0-	104	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	247	1	1345	3	Y	-0-					-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	194	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	235	1	1194	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

03	279	N	208	-0-	-71	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	4	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			8
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	6	5	1			9
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	3	8	1			4
							3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	199	1	633	3	N	107	70	1			163
							118	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	N	98	84	1			177
							108	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	88	1	579	3	N	68	88	1			157
							75	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	73	1	479	3	N	39	70	1			126
							43	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	N	55					181
							61	9									
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	67	1	387	3	N	10	69	1			122
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	83	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	-0-					1
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	709	3	Y	-0-					1
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	3	Y	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	73	1	621	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	N	-0-					1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	3	N	-0-					1
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	3	N	-0-					1
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	N	-0-					1
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	37	1	728	3	N	-0-					1
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	55	1	733	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					1
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					1
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			Y	-0-					1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					1
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	3	N	-0-					1
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	3	N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					1
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					1
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					1
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					1

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	627	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	635	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	7	1	654	3	Y	-0-					-0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

03	248 N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	34	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	38	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

03	93 N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	450 N	10	-0-	-440	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	121	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	117	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	89	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	104	1	916	3	N	-0-					-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	115	1	927	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	111	1	938	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

03	806 N	783	-0-	-23	-0-	31	1	752	3	N	-0-					2
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	28	1	682	3	N	-0-					2
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	28	1	669	3	N	-0-					2
06	750 N	625	-0-	-125	-0-	26	1	599	3	N	-0-					2
07	744 N	514	-0-	-230	-0-	25	1	489	3	N	-0-					2
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

03	620	N	427	-0-	-193	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	36	1	392	3	N	1					1
							1	9									
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	55	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

03	589	N	545	-0-	-44	-0-	33	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	48	1	545	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

03	434	N	351	-0-	-83	-0-	5	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	5	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	8	1	418	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

03	T. A.		86	-0-	86	263	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	360	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		102	-0-	102	462	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		103	-0-	103	565	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		107	-0-	107	672	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		111	-0-	111	783	12	1	99	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

03	992	N	887	-0-	-105	-0-	62	1	817	3	N	7	5	1			8
							8	9									
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	63	1	781	3	N	6	9	1			5
							7	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	4	2	N	5	5	1			5
							2114	3	6	9							
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	111	1	2	2	N	9	5	1			9
							1739	3	10	9							
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1	2	N	6	5	1			10
							1465	3	7	9							
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	N	7	8	1			9
							1293	3	8	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

03	434 N	429	-0-	-5	-0-	30	1	399	3	N	-0-					1
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	N	-0-					1
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	-0-					1
						832	3									
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	24	1	373	3	N	-0-					1
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					1
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	25	1	375	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	77	1	302	3	N	-0-					-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	67	1	272	3	N	-0-					-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	49	1	261	3	N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	75	1	301	3	N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	N	-0-					-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	209	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	927	-0-	-333	-0-	98	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	101	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	98	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	101	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

03	403 N	220	-0-	-183	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					1
04	510 N	284	-0-	-226	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					1
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	55	1	498	3	Y	-0-					1
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	Y	-0-					1
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	62	1	463	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	35	1	459	3	N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	-0-					-0-
						934	3									
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
						426	3									
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

03	217 N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

03	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					1
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					1
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					1
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					1
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	447	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	30	1	374	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	1	1	1			1
						919	3	1	9							
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	27	1	1	2	N	1	1	1			1
						430	3	1	9							
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	2	1	1			2
						2	9									
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	31	1	451	3	N	1	1	1			2
						1	9									

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	188	1	858	3	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	166	1	567	3	N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	151	1	372	3	N	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	184	1	453	3	N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	190	1	500	3	N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	190	1	495	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	197	1	1399	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	1					2
							1	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	156	1	1032	3	N	-0-					2
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	165	1	1180	3	N	-0-					2
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	193	1	1356	3	N	-0-					2
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	20	1	122	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	41	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	3	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	3	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	6	1	303	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	X	3	-0-	-105	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

03	713	N	461	-0-	-252	-0-	55	1	406	3	N	-0-					-0-
04	630	N	396	-0-	-234	-0-	32	1	364	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	75	1	415	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	77	1	347	3	N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	77	1	347	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
04	480	X	200	-0-	-280	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
05	496	X	370	-0-	-126	-0-	43	1	55	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
06	480	X	174	-0-	-306	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	171	-0-	-263	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	369	-0-	-141	-0-	11	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	10	1	324	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	1798 X	853	-0-	-945	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					1
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					1
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					1
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					1
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	Y	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

03	899 N	439	-0-	-460	-0-	439	1			Y	-0-					-0-
04	870 N	723	-0-	-147	-0-	3	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	764	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			Y	-0-					-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	113	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	796	-0-	-134	-0-	8	1	788	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	1			Y	-0-					-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	247	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

03	T. A.	168	-0-	168	517	168	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.	140	-0-	140	657	140	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.	145	-0-	145	802	145	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.	140	-0-	140	942	140	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.	145	-0-	145	1087	145	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	145	-0-	145	1232	145	1			Y	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

03	3100 N	7416	-0-	4316	4316	7297	1	119	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	118	-0-	-2882	1434	19	1	99	3	N	-0-					-0-
05	1555 N	121	-0-	-1434	-0-	57	1	64	3	N	-0-					-0-
06	150 X	116	-0-	-34	-0-	47	1	69	3	N	-0-					-0-
07	155 X	119	-0-	-36	-0-	48	1	71	3	N	-0-					-0-
08	155 X	118	-0-	-37	-0-	50	1	68	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

03	868 N	640	-0-	-228	-0-	640	1			Y	-0-					-0-
04	690 N	338	-0-	-352	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	4	-0-	-1081	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	160	-0-	-367	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	397	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	285	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	223	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	230	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	223	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	230	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	230	1	481	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	318	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	3	1	250	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

03	806	N	460	-0-	-346	-0-	460	1			Y	-0-					-0-
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	687	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	105	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	8	1	736	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

03	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	80	1	921	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	72	1	859	3	N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	112	1	2354	3	N	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	73	1	837	3	N	-0-					-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	67	1	723	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	885	-0-	-665	-0-	102	1	783	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	3	N	-0-					1
04	990	N	92	-0-	-898	-0-	92	1			N	-0-					1
05	1023	N	95	-0-	-928	-0-	95	1			N	-0-					1
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	92	1	884	3	N	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	95	1	433	3	N	-0-					1
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	95	1	250	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	66	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

03	93	N	64	-0-	-29	-0-	21	3	43	9	Y	39	159	1			183
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	3	72	9	Y	65					248
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	38	3	54	9	Y	49					297
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	3	48	9	Y	44	164	1			177
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	33	3	53	9	Y	48					225
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	3	43	9	Y	39					264

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					1
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	7	1	1773	3	Y	-0-					1
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	536	1	432	3	Y	-0-					1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					1
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	677	1	3970	3	Y	-0-					1
08	1829	X	283	-0-	-1546	-0-	3	1	280	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	282	3	N	1					2
							1	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	N	-0-					2
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	12	1	283	3	N	1					3
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	N	-0-					3
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	N	-0-					3
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	20	1	268	3	N	-0-					3

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	46	1	534	3	N	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	40	1	477	3	N	-0-					-0-
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	3	N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	76	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	1			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	676	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	473	-0-	-674	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1			1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	107	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-					1
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					1
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

03	217 N	155	-0-	-62	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					3
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	14	1	116	3	Y	1					1
						1	9									
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					1
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					1
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	1	1	9	Y	1					1
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					1
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	687	1	554	3	Y	-0-					1
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			Y	-0-					1
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					1
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	7	1	681	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	38	1	377	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

03	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	526	3	N	-0-					1
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	22	1	517	3	N	-0-					1
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	22	1	529	3	N	-0-					1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	N	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	529	3	N	-0-					1
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

03	930	N	901	-0-	-29	-0-	107	1	793	3	Y	1					1
							1	9									
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	66	1	671	3	Y	-0-					1
05	1023	N	640	-0-	-383	-0-	65	1	575	3	Y	-0-					1
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	72	1	627	3	Y	-0-					1
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	76	1	642	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

03	434	N	418	-0-	-16	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					2
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	40	1	352	3	Y	-0-					2
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	828	-0-	-288	-0-	85	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	104	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	100	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	686	3	Y	-0-					-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	98	1	987	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
04	420 N	313	-0-	-107	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	3	N	-0-					-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
08	682 N	311	-0-	-371	-0-	36	1	275	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	78	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	60	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	68	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	71	1	605	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	5	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	6	1	318	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	143	-0-	-167	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	3	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					1
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					1
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					1
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					1
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					1
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	210 N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	25	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	22	1	32	3	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	23	1	31	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	T. A.	574	-0-	574	585	574	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2793	-0-	2793	3378	2793	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1872	-0-	1872	5250	1872	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

03	372 N	350	-0-	-22	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					1
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	320	3	Y	1					1
						1	9									
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	52	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-	3	1			1
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					1
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

03	682	N	644	-0-	-38	-0-	39	1	605	3	N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	53	1	584	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	47	1	568	3	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	49	1	560	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

03	1054	N	632	-0-	-422	-0-	75	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	117	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	130	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	145	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	102	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	119	1	801	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					1
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-					1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					1
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	60	1	663	3	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	3	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	55	1	628	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	723	-0-	-176	-0-	44	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	42	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	42	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	93	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	88	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	71	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	71	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	97	1	1069	3	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	79	1	905	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	49	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	49	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	65	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	56	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	59	1	677	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	63	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	86	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	75	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	94	1	1072	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	72	-0-	-765	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	118	-0-	-962	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	2	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	38	1	350	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	584	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	43	1	540	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	2	2	N	2	2	1			2
							1075	3	2	9							
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	27	1	1	2	N	1	1	1			2
							419	3	1	9							
07	620	N	319	-0-	-301	-0-	20	1	298	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	36	1	528	3	N	1	1	1			2
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1110	-0-	-660	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	33	1	486	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	30	1	453	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	43	1	534	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	140	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	51	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	3	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	39	1	453	3	N	-0-					-0-
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
08	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	N	1					1
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	-0-					1
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-					1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	N	-0-					1
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	52	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	51	1	437	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

03	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	266	3	N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	41	1	279	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	41	1	276	3	N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	75	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	77	1	806	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	Y	-0-					1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	3	Y	-0-					1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	3	Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	119	1	678	3	Y	-0-					1
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	109	1	669	3	Y	-0-					1
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	453	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	84	1	478	3	N	6	6	1			1
							7	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	84	1	415	3	N	-0-					1
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	48	1	424	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	38	1	290	3	N	-0-					2
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	5	1	35	3	N	-0-					2

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	41	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	50	1	247	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	3	N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	32	1	246	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	4	1	47	3	N	13					14
							14	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-	11	1			3
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	6	3	1			6
							7	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	N	1	3	1			4
							1	9									
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	3	N	-0-	1	1			3
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	N	-0-	1	1			2

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	3	1			1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	557	3	Y	1					5
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	Y	-0-	4	1			1
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	69	1	549	3	Y	-0-					1
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	62	1	499	3	Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					1
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	563	3	Y	3					4
							3	9									

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

03	465	N	349	-0-	-116	-0-	14	1	335	3	N	-0-					1
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	16	1	373	3	N	-0-					1
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	3	N	-0-					1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					1
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	8	1			24
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	62	3	Y	21	12	1			33
							23	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1355	3	Y	138	8	1			163
							152	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	1154	3	Y	151	111	1			203
							166	9									
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	982	3	Y	161	97	1			267
							177	9									
08	1612	X	767	-0-	-845	-0-	47	1	621	3	Y	90	164	1			193
							99	9									

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	229	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	Y	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	993	1	315	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	28	1	677	3	N	-0-					-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	28	1	679	3	N	-0-					-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	N	-0-					-0-
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	36	1	705	3	N	-0-					-0-
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	52	1	686	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

03	279 N	241	-0-	-38	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	5	1	260	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

03	248 N	80	-0-	-168	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	66	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	79	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	86	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	99	1	598	3	Y	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	88	1	614	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	343	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	1			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	186	1	494	3	Y	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	92	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	42	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	52	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	69	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	50	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	631	-0-	-206	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					1
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	3	Y	-0-					1
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	3	Y	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					11
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					1
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	-0-					1
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	Y	-0-					1
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	4					5
							4	9									

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	1	1			1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	3	78	9	N	71	53	1			19
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					19
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					19

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1150	3	N	-0-	5	1			3
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	97	1	1107	3	N	-0-					1
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	145	1	1044	3	N	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	191	1	1034	3	N	-0-					1
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	139	1	1070	3	N	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

03	496	N	293	-0-	-203	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	34					34
							37	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	3	Y	-0-					34
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					34
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	3	Y	7					41
							8	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	3	Y	-0-					1
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	35	1	654	3	Y	-0-					1
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	-0-					1
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	979	3	Y	-0-					1
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	3	Y	-0-					1
08	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	36	1	1165	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

03	713	N	466	-0-	-247	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					1
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	Y	-0-					1
05	837	N	530	-0-	-307	-0-	53	1	477	3	Y	-0-					1
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	Y	-0-					1
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	476	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

03	186	N	73	-0-	-113	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	Y	-0-					1
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					1

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

03	744	N	276	-0-	-468	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	1	1			1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	44	1	574	3	Y	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	Y	-0-					1
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	Y	-0-					1
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	40	1	523	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	44	1	1071	3	N	-0-					2
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	3	N	-0-					2
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	46	1	1091	3	N	-0-					2
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					2
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	52	1	1035	3	N	-0-					2
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	76	1	1015	3	N	-0-					2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	1			Y	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	504	1	406	3	Y	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	74	1	432	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	5	1	497	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

03	341 N	302	-0-	-39	-0-	36	1	266	3	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	42	1	280	3	N	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

03	713 N	649	-0-	-64	-0-	77	1	572	3	N	-0-			1
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	N	-0-			1
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	645	3	N	-0-			1
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	113	1	592	3	N	-0-			1
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	87	1	578	3	N	-0-			1
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	97	1	655	3	N	-0-			1

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	33	1	395	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	34	1	391	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	34	1	376	3	Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-			-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

03	465 N	224	-0-	-241	-0-	3	1	221	3	N	-0-			-0-
04	480 N	369	-0-	-111	-0-	5	1	364	3	N	-0-			-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	2	1	405	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	32	1	474	3	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	38	1	575	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	Y	1					2
							1	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					2
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	52	1	646	3	Y	-0-					2

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	158	1	2434	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	153	1	2266	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2379	-0-	-318	-0-	199	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	189	1	2312	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	182	1	2463	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1418	-0-	-969	-0-	114	1	1304	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-					1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	34	1	243	3	N	-0-					1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	3	N	-0-					1
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	-0-					1

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	36	1	293	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	27	1	242	3	N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	30	1	233	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	2					24
							2	9									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					24
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	12	1			12
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					12
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					12
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					12

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

03	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	13	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	3	Y	-0-					-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	62	1	308	3	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

03	310 N	308	-0-	-2	-0-	30	1	274	3	N	4	2	1			7
						4	9									
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	N	3	4	1			6
						3	9									
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	3	2	N	2	3	1			5
						518	3	2	9							
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	25	1	2	2	N	3	2	1			6
						253	3	3	9							
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	24	1	1	2	N	3	3	1			6
						240	3	3	9							
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	21	1	1	2	N	4	2	1			8
						232	3	4	9							

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	58	1	448	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					1
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	3			N	-0-					1
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					1
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			N	-0-					1
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					1
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	9	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	9	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	14	1	684	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	44	1	508	3	N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	41	1	492	3	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-					1
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	N	-0-					1
05	620	N	441	-0-	-179	-0-	18	1	423	3	N	-0-					1
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	17	1	384	3	N	-0-					1
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	578	3	N	-0-					1
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	36	1	376	3	N	-0-					1
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	34	1	378	3	N	-0-					1
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	N	-0-					1
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					1
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	35	1	394	3	N	-0-					1
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	38	1	394	3	N	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	19	1	108	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	3	N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	14	1			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	3					3
						3	9									
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	19	3	N	1					4
						1	9									
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	2					6
						2	9									
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					6
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					6

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

03	527 N	526	-0-	-1	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	38	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	3	N	-0-					-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

03	T. A.	236	-0-	236	1295	10	1	226	3	Y	-0-					1
04	T. A.	157	-0-	157	1452	8	1	149	3	Y	-0-					1
05	T. A.	1017	-0-	1017	2469	37	1	980	3	Y	-0-					1
06	T. A.	919	-0-	919	3388	28	1	891	3	Y	-0-					1
07	T. A.	890	-0-	890	4278	27	1	863	3	Y	-0-					1
08	T. A.	856	-0-	856	5134	25	1	831	3	Y	-0-					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	1	8	1			6
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	1	5	1			2
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					2
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					2
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					2

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	248	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

03	434	N	88	-0-	-346	-0-	8	1	80	3	N	-0-					12
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					12
05	372	N	51	-0-	-321	-0-	6	1	45	3	N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	38	1	232	3	N	-0-					12
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	467	1	3944	2	Y	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	98	1	3332	2	Y	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	101	1	3438	2	Y	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	92	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	101	1	3622	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3586	-0-	-816	-0-	101	1	3485	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					1
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					1
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					1
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	N	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	87	1	764	3	Y	-0-					2
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	84	1	739	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	77	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	75	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	90	1	611	3	Y	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	78	1	780	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	897	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	130	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	791	-0-	-325	-0-	32	1	759	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

03	155 N	121	-0-	-34	-0-	102	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	98	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	102	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	98	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	102	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	102	1	13	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

03	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	110	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	499	-0-	-671	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	496	-0-	-682	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	960 N	566	-0-	-394	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	1			Y	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	406	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			Y	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	62	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	4	1	410	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

03	682 N	646	-0-	-36	-0-	26	1	620	3	N	-0-					1
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	25	1	603	3	N	-0-					1
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	26	1	617	3	N	-0-					1
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	N	-0-					1
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	3	N	-0-					1
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	43	1	569	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	198	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	75	1	439	3	Y	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	1			Y	-0-					1
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					1
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	418	1	337	3	Y	-0-					1
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	1			Y	-0-					1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	59	1	348	3	Y	-0-					1
08	744 N	491	-0-	-253	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

03	341 N	325	-0-	-16	-0-	54	1	271	3	Y	-0-					1
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	63	1	337	3	Y	-0-					1
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	61	1	302	3	Y	-0-					1
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	3	Y	-0-					1
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	-0-					1
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	529	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	1			Y	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	70	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	587	-0-	-95	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-	2	1			2
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-	1	1			1
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					1
						383	3									
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					1
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					1
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	3	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					1
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					1
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					1
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					1
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

03	14B2 EXT	88	-0-	88	123	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	58	-0-	58	181	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	233	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	48	-0-	48	281	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	331	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	48	-0-	48	379	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	163	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

03	279	N	248	-0-	-31	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

03	496	N	473	-0-	-23	-0-	119	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	40	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	43	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

03	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	98	1	1133	3	N	6	5	1			7
							7	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1616	3	N	3	7	1			3
							3	9									
05	3100	N	4563	-0-	1463	1463	208	1	4354	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	3000	N	1738	-0-	-1262	201	139	1	1599	3	N	-0-	1	1			1
07	2243	N	2042	-0-	-201	-0-	172	1	1870	3	N	-0-					1
08	2325	X	1962	-0-	-363	-0-	225	1	1737	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

03	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	95	1	1091	3	N	-0-					1
04	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	94	1	1112	3	N	-0-					1
05	3100	N	3297	-0-	197	197	150	1	3147	3	N	-0-					1
06	1325	N	1128	-0-	-197	-0-	90	1	1038	3	N	-0-					1
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	3	N	-0-					1
08	1488	X	1271	-0-	-217	-0-	146	1	1125	3	N	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	39	1	468	3	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	39	1	425	3	N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	67	1	515	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-	1	1			1
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	9	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	N	-0-					1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					1
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	N	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		23	-0-	23	186	23	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	189	3	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26	215	26	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		36	-0-	36	251	36	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		46	-0-	46	297	46	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		29	-0-	29	326	29	1			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					1
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					1
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	38	1	427	3	N	-0-					1
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	24	1	299	3	N	-0-					1
05	527	N	93	-0-	-434	-0-	9	1	84	3	N	-0-					1
06	450	N	73	-0-	-377	-0-	7	1	66	3	N	-0-					1
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	79	1	594	3	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	141	-0-	-262	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	3	Y	-0-					1
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	61	1	604	3	Y	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	3	Y	-0-					1
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	36	1	269	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	39	1	260	3	Y	-0-	2	1			1
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	40	1	251	3	Y	-0-					1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	135	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					1
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	4	1	47	3	Y	1					2
							1	9									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	9					11
							10	9									
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					11

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	X	143	-0-	-1211	-0-	10	1	122	3	Y	10	29	1			3
							11	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	125	3	Y	5					8
							6	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	123	3	Y	1					9
							1	9									
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					9
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	123	3	Y	1					10
							1	9									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					10

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					1
06	T. A.		86	-0-	86	223	7	1	79	3	Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					1
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					1
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	N	-0-					1

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

03	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

03	T. A.		757	-0-	757	2109	54	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		596	-0-	596	2705	45	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		542	-0-	542	3247	34	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		563	-0-	563	3810	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		506	-0-	506	4316	41	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		609	-0-	609	4925	60	1	549	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

03	713	N	661	-0-	-52	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	63	1	577	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	60	1	568	3	Y	4					5
							4	9									
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	57	1	527	3	Y	5					10
							6	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					10
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-	8	1			2

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	92	1	929	3	Y	-0-					12
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	124	1	1143	3	Y	-0-					12
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	885	3	Y	-0-					12
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	3	Y	-0-					12
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	848	3	Y	-0-					12
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	81	1	702	3	Y	-0-					12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					1
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-					1
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	37	1	419	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

03	403	N	228	-0-	-175	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	34	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	39	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	195	-0-	-225	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	177	-0-	-226	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

03	248	N	37	-0-	-211	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-					1
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	16	1	391	3	N	2	4	1			4
							2	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					3
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	359	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	18	1	355	3	N	2					4
							2	9									
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	27	1	364	3	N	1					5
							1	9									

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

03	682	N	659	-0-	-23	-0-	26	1	633	3	N	-0-					2
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	26	1	623	3	N	-0-					2
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	27	1	647	3	N	-0-					2
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					2
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	32	1	629	3	N	-0-					2
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	46	1	616	3	N	-0-					2

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	99	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					1
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3348	-0-	248	248	3348	3			N	-0-					-0-
06	768	N	520	-0-	-248	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	775	X	534	-0-	-241	-0-	534	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	5	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	6	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	3	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	4	1	199	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	87	1	880	3	N	-0-					1
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	817	3	N	-0-					1
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	770	3	N	-0-					1
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	3	N	-0-					1
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	867	3	N	-0-					1
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	128	1	812	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	110	3	N	1					1
							1	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	3	1	1			3
							3	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	1					5
							1	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	20	1	115	3	N	1	2	1			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	29	1	251	3	Y	2					16
							2	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					2
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					2
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	25	1	255	3	Y	-0-					2

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	58	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	57	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	46	1	466	3	Y	3					3
							3	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	48	1	441	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	448	3	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	50	1	463	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	64	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	47	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	61	1	611	3	Y	1					1
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	651	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	3	N	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	599	3	N	-0-					1
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	25	1	572	3	N	-0-					1
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	29	1	566	3	N	-0-					1
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	3	1	175	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	N	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

03	25	X	12	-0-	-13	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	140	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	98	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	98	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	101	1	422	2	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	101	1	398	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	28	1	270	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	30	1	254	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	37	1	241	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	37	1	249	3	N	1					3
							1	9									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	3	N	-0-	1	1			2

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	25	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	28	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	28	1	162	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	928	3	N	-0-					1
04	870	N	747	-0-	-123	-0-	65	1	682	3	N	-0-					1
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	3	N	1					2
							1	9									
06	990	N	618	-0-	-372	-0-	54	1	564	3	N	-0-					2
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	3	N	1					3
							1	9									
08	1085	N	751	-0-	-334	-0-	102	1	649	3	N	-0-					3

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

03	341	N	325	-0-	-16	-0-	33	1	292	3	Y	-0-					2
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

03	434	X	132	-0-	-302	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					1
04	420	X	69	-0-	-351	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
05	434	X	69	-0-	-365	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
06	240	X	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					1
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	418	3	N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	46	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	63	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	63	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	74	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	80	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	55	1	552	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	1					4
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	593	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	58	1	612	3	N	3	2	1			5
							3	9									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	57	1	592	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	61	1	602	3	N	2					6
							2	9									
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	91	1	577	3	N	3	2	1			7
							3	9									

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	267	-0-	-787	-0-	23	1	238	3	Y	5	9	1			18
							6	9									
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	63	1	671	3	Y	8	11	1			15
							9	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	930	3	Y	12	4	1			23
							13	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	Y	7	13	1			17
							8	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	779	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	57	1	750	3	Y	8	11	1			14
							9	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-	1	1			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	8	1			9
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	5	1			6
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	3	1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	3	1			2

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

03	279 N	253	-0-	-26	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1	10	1			13
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-	9	1			4
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					4
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					4
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					4
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					1
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					1
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					1
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					1
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					1
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	660 N	247	-0-	-413	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

03	837 N	580	-0-	-257	-0-	48	1	532	3	N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	727	3	N	-0-					-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	3	N	-0-					-0-
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	60	1	798	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

03	527 N	459	-0-	-68	-0-	7	1	452	3	N	-0-					-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	7	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	9	1	459	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					1
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	37	1	306	3	N	2					3
							2	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	N	3	1	1			5
							3	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	46	1	302	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	46	1	306	3	N	1					6
							1	9									
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	52	1	300	3	N	1	2	1			5
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

03	310	N	269	-0-	-41	-0-	19	1	249	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	1	1	1			2
							633	3	1	9							
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	292	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	20	1	297	3	N	1	1	1			2
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

03	372	N	337	-0-	-35	-0-	333	3	4	9	N	4	11	1			15
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	3	3	9	N	3	11	1			7
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					7
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					7
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					7
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

03	155	N	124	-0-	-31	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	2	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

03	186	N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	2	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-	1	1			1
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	312	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					1
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					1
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	255	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					1
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					1
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	104	1	301	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					1
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					1

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	3			N	-0-					-0-
06	519	N	484	-0-	-35	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	3	N	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					1
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	149	1	359	3	N	42	31	1			54
							46	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	320	3	N	23	26	1			51
							25	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	44	1	290	3	N	19	22	1			48
							21	9									
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	40	1	260	3	N	23	25	1			46
							25	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	N	19					65
							21	9									
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	266	3	N	27	29	1			63
							30	9									

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	107	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	N	2	2	1			2
							385	3	2	9							
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	1	1			3
							145	3	2	9							
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	2	1			3
							142	3	2	9							
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	12	1	132	3	N	2	1	1			4
							2	9									

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1	1	1			1
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3100	N	4966	-0-	1866	1866	4966	3			N	-0-					1
06	2639	N	773	-0-	-1866	-0-	773	3			N	-0-					1
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					1
08	837	X	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	670	3	Y	-0-					1
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	52	1	621	3	Y	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	58	1	676	3	Y	-0-					1
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					1
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	Y	-0-					1
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	51	1	681	3	Y	-0-					1

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					1
04	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	1043	3			N	-0-					1
05	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	299	3			N	-0-					1
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					1
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					1
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	56	1	46	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	53	1	28	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	54	1	16	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	1	17	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	54	1	17	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	54	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	18	1	152	3	N	-0-					34
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					34
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	168	3	N	2					36
							2	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	N	1					37
							1	9									
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-					37
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	N	-0-	31	1			6

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					1
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					1
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					1
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

03	651	N	603	-0-	-48	-0-	602	3	1	9	N	1	4	1			5
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	613	3	1	9	N	1	4	1			2
05	3100	N	3735	-0-	635	635	3735	3			N	-0-					2
06	1183	N	548	-0-	-635	-0-	548	3			N	-0-					2
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					2
08	806	X	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					2

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

03	T. A.		7	-0-	7	17	1	1	6	3	Y	-0-					5
04	T. A.		8	-0-	8	25	1	1	7	3	Y	-0-					5
05	T. A.		7	-0-	7	32	1	1	6	3	Y	-0-					5
06	T. A.		7	-0-	7	39	1	1	6	3	Y	-0-					5
07	T. A.		8	-0-	8	47	1	1	7	3	Y	-0-					5
08	T. A.		10	-0-	10	57	1	1	9	3	Y	-0-					5

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	4	1			8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	5	7	1			6
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	3	9	9	Y	8					14
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	3	10	9	Y	9	6	1			17
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	3	22	9	Y	20	12	1			25
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	13	3	15	9	Y	14	15	1			24

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	2	1	140	3	N	-0-	4	1			6
04	300	N	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-	4	1			2
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					2
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1	1	1			2
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	1	1			1
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					1
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					1
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					1
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					1
08	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					1

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	23	1	199	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					1
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3			N	-0-					1
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					1
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					1
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					1
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-	9	1			12
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-	9	1			3
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3054	3	1	9	N	1					4
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					4
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					4
08	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					4

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	147	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	308	1	248	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	296	3	N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	4	1	353	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	439	3	Y	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	45	1	389	3	Y	3					6
							3	9									
04	540	N	336	-0-	-204	-0-	38	1	297	3	Y	1					7
							1	9									
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	38	1	272	3	Y	1					8
							1	9									
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					8
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	3	Y	-0-					8
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	58	1	429	3	Y	1	7	1			2
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

03	217	N	42	-0-	-175	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	42	-0-	-702	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	1					2
							1	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	8					10
							9	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	119	1	587	3	Y	5					15
							6	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	175	1	559	3	Y	-0-					15
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	182	1	594	3	Y	7	13	1			9
							8	9									

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	132	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	1			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					10
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					10
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					10
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					10
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					10
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					10

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	63	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	64	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	71	1	866	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	78	1	892	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	N	-0-					1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-					1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-					1
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	3	N	-0-					1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	N	-0-					1
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	19	1	472	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	19	1	450	3	N	2	3	1			5
							2	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	3	N	-0-					5
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	19	1	433	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	22	1	436	3	N	-0-					4
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	N	1					5
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					2
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	29	1	245	3	N	-0-					2
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	3	N	-0-					2
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	3	N	-0-					2
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	36	1	236	3	N	-0-					2
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	39	1	227	3	N	-0-					2

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

03	558	N	536	-0-	-22	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	106	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	543	-0-	-604	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	42	1	389	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	116	1	6	2	N	3	3	1			5
							947	3	3	9							
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	37	1	2	2	N	3	2	1			6
							373	3	3	9							
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	3	3	1			6
							394	3	3	9							
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	35	1	1	2	N	4	2	1			8
							394	3	4	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	21	1	212	3	N	1					1
							1	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	20	1	209	3	N	4	1	1			4
							4	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	4	2	1			6
							4	9									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	205	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	202	3	N	3					9
							3	9									
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	30	1	193	3	N	5	4	1			10
							6	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	1					1
							1	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	N	-0-					1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

03	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	207	1	2185	3	Y	-0-					53
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	259	1	2322	3	Y	5	55	1			3
							6	9									
05	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	291	1	2324	3	Y	3					6
							3	9									
06	2550	X	2402	-0-	-148	-0-	265	1	2124	3	Y	12					18
							13	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	227	1	2005	3	Y	-0-					18
08	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	211	1	2130	3	Y	33					51
							36	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					6
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					6
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					6
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					6
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					6
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

03	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

03	1023	N	354	-0-	-669	-0-	37	1	316	3	Y	1					3
							1	9									
04	810	N	367	-0-	-443	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					3
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	40	1	286	3	Y	1					4
							1	9									
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	70	1	229	3	Y	-0-					4
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	100	1	187	3	Y	-0-					4
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	109	1	171	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	147	1	21	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	153	1	137	3	Y	-0-					2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	151	1	67	3	Y	-0-					2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	Y	-0-	1	1			1
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	148	1	27	3	Y	-0-					1
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	148	1	30	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	37	1	374	3	Y	3					3
							3	9									

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					1
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	65	3	Y	1					2
							1	9									
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					2
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

03	465	N	171	-0-	-294	-0-	15	1	153	3	Y	3					12
							3	9									
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	11	1			1
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					1
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					1
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					1
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	10					11
							11	9									

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	101	1	1055	3	Y	23	18	1			46
							25	9									
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	101	1	1071	3	Y	19	29	1			36
							21	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1235	3	Y	21	10	1			47
							23	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1174	3	Y	13	25	1			35
							14	9									
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	88	1	1186	3	Y	15	15	1			35
							17	9									
08	1364	X	1265	-0-	-99	-0-	88	1	1159	3	Y	16	23	1			28
							18	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	58	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	45	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					1

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	99	1	743	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	622	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	Y	20	15	1			40
							22	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	3	Y	17	25	1			32
							19	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	88	1	1158	3	Y	18	9	1			41
							20	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	91	1	1192	3	Y	12	22	1			31
							13	9									
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	3	Y	13	14	1			30
							14	9									
*08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	3	Y	15	20	1			25
							17	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

03	589 N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-	1	1			1
04	540 N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-	1	1			-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

03	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	121	1	1219	3	N	-0-					1
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					1
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	122	1	1293	3	N	-0-					1
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	119	1	1247	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	3	N	1					2
						1	9									
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	179	1	1138	3	N	1	1	1			2
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	N	-0-					1
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	N	-0-					1
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	3	N	-0-					1
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	3	N	-0-					1
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	102	1	1568	3	N	-0-					1
08	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	102	1	1532	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-	1	1			1
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-	1	1			-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					1
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					1
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					1
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					1
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					1
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	124	1	431	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	108	1	422	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	116	1	474	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	445	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	124	1	465	3	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	1	3	1			4
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					3
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					2
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	N	-0-					2

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					1
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					1
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					1
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					1
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	44	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	N	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	N	-0-					1
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	N	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	46	1	508	3	Y	-0-					1
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					1
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					1
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	43	1	481	3	Y	-0-					1
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	3	Y	-0-					1
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	41	1	403	3	N	-0-					1
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	46	1	388	3	N	-0-					1
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	57	1	376	3	N	-0-					1
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	53	1	350	3	N	-0-					1
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	3	N	-0-					1
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	65	1	378	3	N	-0-					1

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	3	1	9	N	1					1
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	3	3	2	9	N	2					3
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4	1	1			6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-					54
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	27	1	367	3	Y	1					55
							1	9									
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	25	1	355	3	Y	1					56
							1	9									
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					56
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					56
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					56

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	44	1	510	3	N	-0-					1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	39	1	465	3	N	8	3	1			6
							9	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1230	3	N	3	3	1			6
							3	9									
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	37	1	427	3	N	1	2	1			5
							1	9									
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	41	1	444	3	N	-0-					5
08	682	N	477	-0-	-205	-0-	55	1	422	3	N	-0-	3	1			2

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	51	1	602	3	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	80	1	1682	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	51	1	589	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	3	N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	81	1	624	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	32	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	672	3	Y	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3267	-0-	167	167	149	1	3118	3	N	-0-					-0-
06	1361	N	1194	-0-	-167	-0-	96	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	107	1	1163	3	N	-0-					-0-
*08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	154	1	1190	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	3	N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	59	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	90	1	1882	3	N	-0-					-0-
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	51	1	585	3	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	116	1	896	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

03	465	N	2	-0-	-463	-0-	1	3	1	9	Y	1					29
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	18	1			11
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					1
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					1
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					1
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

03	713	N	710	-0-	-3	-0-	57	1	653	3	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	53	1	629	3	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	54	1	620	3	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	59	1	638	3	N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	638	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	117	-0-	-441	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					1
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					1
06	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					1
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	N	5					5
05	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	3			N	-0-					5
06	1188	N	574	-0-	-614	-0-	574	3			N	-0-					5
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					5
*08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					5

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	92	1	1058	3	N	-0-					2
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	86	1	1024	3	N	-0-					2
05	3100	N	4335	-0-	1235	1235	198	1	4137	3	N	-0-					2
06	2525	N	1290	-0-	-1235	-0-	103	1	1185	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	109	1	1179	3	N	1					4
							1	9									
*08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	184	1	1419	3	N	1	2	1			3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	38	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	4					4
							4	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	3	Y	-0-					2
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	51	1	465	3	Y	-0-	1	1			1

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					1
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	76	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	71	1	712	3	Y	2					2
							2	9									
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	73	1	669	3	Y	-0-	1	1			1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	Y	-0-					1
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	75	1	685	3	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	32	1	302	3	Y	-0-	3	1			1
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	28	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					2
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					1
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	28	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	986	-0-	-254	-0-	79	1	907	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	691	-0-	-689	-0-	54	1	637	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	3	N	-0-					-0-
06	960	N	762	-0-	-198	-0-	61	1	701	3	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	162	1	1249	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	870	3	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	89	1	1873	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1	972	3	N	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	124	1	957	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	101	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3164	-0-	64	64	144	1	3020	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	812	-0-	-418	-0-	65	1	747	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	603	-0-	-730	-0-	51	1	552	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	303	-0-	-1247	-0-	35	1	268	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					1
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-	1	1			2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					2
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

03	186	N	122	-0-	-64	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

03	837	N	762	-0-	-75	-0-	194	1	568	3	N	-0-					2
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	184	1	521	3	N	-0-					2
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	218	1	1527	3	N	4	1	1			5
							4	9									
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	186	1	532	3	N	-0-	1	1			4
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	211	1	721	3	N	-0-					4
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	246	1	778	3	N	-0-	1	1			3

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

03	496	N	418	-0-	-78	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	50	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	37	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	64	1	734	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	675	-0-	-465	-0-	52	1	623	3	N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	968	3	N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	677	-0-	-501	-0-	78	1	599	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	925	3	N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	124	1	2601	3	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	964	3	N	-0-					-0-
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	124	1	960	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

03	372	N	301	-0-	-71	-0-	29	1	271	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	33	1	290	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	N	2	3	1			3
							694	3	2	9							
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	2	1	1			4
							293	3	2	9							
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	30	1	1	2	N	3	3	1			4
							299	3	3	9							
08	589	N	328	-0-	-261	-0-	26	1	1	2	N	3	1	1			6
							298	3	3	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					1
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	3	N	-0-					1
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	N	-0-					1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	3	N	-0-					1
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	16	1	94	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	70	1	804	3	N	-0-					2
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	116	1	1378	3	N	-0-					2
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	130	1	2718	3	N	-0-					2
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1254	3	N	-0-					2
07	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	105	1	1143	3	N	-0-					2
08	1426	N	938	-0-	-488	-0-	108	1	830	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	46	1	477	3	Y	9	7	1			19
							10	9									
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	42	1	449	3	Y	7	12	1			14
							8	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	40	1	533	3	Y	8	3	1			19
							9	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	5	10	1			14
							6	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	6	6	1			14
							7	9									
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	39	1	513	3	Y	6	9	1			11
							7	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	3	N	-0-					-0-
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	34	1	409	3	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	870	N	273	-0-	-597	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	31	1	340	3	N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	109	1	843	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	1	21	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	4	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					22
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					22
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					22
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					22
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					22
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					22

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

03	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

03	465 N	32	-0-	-433	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					1
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	Y	-0-	2	1			1
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	41	1	428	3	Y	-0-					1
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					1
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	46	1	427	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	48	1	440	3	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	645	3	N	1					2
							1	9									
04	690	N	549	-0-	-141	-0-	48	1	501	3	N	-0-					2
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	620	3	N	1					3
							1	9									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	37	1	386	3	N	24	7	1			20
							26	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	591	3	N	13					33
							14	9									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	87	1	554	3	N	18	13	1			38
							20	9									

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					1
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					1
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					1
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			N	-0-					1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					1
08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

03	682	N	593	-0-	-89	-0-	36	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	50	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	726	3	Y	-0-	3	1			1
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	668	3	Y	1					2
							1	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	70	1	704	3	Y	-0-					2
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	646	3	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	583	-0-	-192	-0-	57	1	524	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	N	18	11	1			18
							20	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	N	6	17	1			7
							7	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	N	-0-	2	1			2
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	3	N	-0-					2
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	513	3	N	-0-	2	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

03	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	144	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	142	1	1691	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	140	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	150	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	166	1	1806	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	252	1	1945	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	36	1	404	3	Y	17					25
							19	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	Y	6	25	1			6
							7	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	6					12
							7	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	5					17
							6	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	521	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	Y	10					14
							11	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					1
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

03	217	N	130	-0-	-87	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	32	1	121	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

03	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	232	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	29	1	236	3	Y	2					3
							2	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					3
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					3
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					3

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					1
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					1
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					1
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	43	1	321	3	Y	10					10
							11	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	54	1	362	3	Y	-0-	6	1			4
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-					4
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	70	1	367	3	Y	-0-	2	1			2
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	3	Y	-0-	1	1			1
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

03	651	N	592	-0-	-59	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	65	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	50	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	54	1	563	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
04	360	N	92	-0-	-268	-0-	8	1	83	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	341	N	114	-0-	-227	-0-	8	1	105	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	2	1			2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	499	-0-	-183	-0-	148	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	186	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	74	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	168	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	173	1	216	3	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	190	1	331	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					1
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					1
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	47	1	472	3	Y	1					2
						1	9									
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	48	1	447	3	Y	-0-	1	1			1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	3	Y	-0-					1
*08	527 N	506	-0-	-21	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

03	310 N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-					1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					1
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	N	-0-					1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	3	N	-0-					1
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	45	1	284	3	N	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

03	403 N	375	-0-	-28	-0-	45	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

03	465 N	425	-0-	-40	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	44	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

03	589 N	574	-0-	-15	-0-	56	1	518	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	50	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	554	3	Y	-0-					1
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	115	1	1070	3	Y	-0-					1
04	1230 N	469	-0-	-761	-0-	41	1	428	3	Y	-0-					1
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	107	1	1077	3	Y	-0-					1
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	107	1	990	3	Y	-0-					1
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	3	Y	-0-					1
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					5
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-	2	1			3
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-	1	1			2
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-	1	1			1
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					1
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-					1

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

03	403 N	320	-0-	-83	-0-	239	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	228	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	240	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	234	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	243	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	242	1	110	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

03	372 N	291	-0-	-81	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

03	682 N	536	-0-	-146	-0-	43	1	493	3	N	-0-					-0-
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	40	1	471	3	N	-0-					-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	3	N	-0-					-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	3	N	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	N	-0-					-0-
08	930 N	624	-0-	-306	-0-	72	1	552	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	3	N	-0-					1
04	870	N	590	-0-	-280	-0-	46	1	544	3	N	-0-					1
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	3	N	-0-					1
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	59	1	681	3	N	9	4	1			6
							10	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	3					9
							3	9									
08	1116	N	711	-0-	-405	-0-	81	1	626	3	N	4	9	1			4
							4	9									

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

03	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	48	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	65	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	56	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	139	1	407	3	Y	5					9
							6	9									
04	660	N	232	-0-	-428	-0-	42	1	189	3	Y	1					10
							1	9									
05	682	N	246	-0-	-436	-0-	76	1	170	3	Y	-0-					10
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	145	1	367	3	Y	-0-					10
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	198	1	406	3	Y	-0-					10
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	206	1	453	3	Y	2	9	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

03	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	136	3	1	9	N	1					1

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	51	-0-	-445	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	320	-0-	-238	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					11
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	-0-	10	1			1
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	Y	-0-					1
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	2					3
						2	9									
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					3
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	42	1	430	3	Y	5					8
						6	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

03	279 N	146	-0-	-133	-0-	10	1	127	3	N	8	1	1			7
						9	9									
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	116	3	N	2	4	1			5
						2	9									
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	5	1	121	3	N	2					7
						2	9									
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	5	1	121	3	N	1	4	1			4
						1	9									
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					4
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					4

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	643	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			Y	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	210	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	825	-0-	-105	-0-	109	1	716	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					1
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	1	1			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					1
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					1
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					1
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

03	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	741	3	N	2					3
							2	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	61	1	920	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	972	3	N	80					80
							88	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-	2	1			1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-	1	1			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	88	1	477	3	N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	62	1	478	3	N	1					1
							1	9									

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					4
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					4
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					4
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					4
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

03	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	194	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	N	-0-	1	1			2
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	8	1	198	3	N	1					3
							1	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	8	1	195	3	N	-0-	1	1			2
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					2
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	N	-0-					2

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

03	620	N	596	-0-	-24	-0-	71	1	522	3	Y	3					3
							3	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	-0-					3
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	59	1	527	3	Y	-0-					3
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	3	Y	-0-					3
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

03	465	N	415	-0-	-50	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	7					7
							8	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	16	1	158	3	N	4					10
							4	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	4	4	1			10
							4	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	N	5	4	1			11
							6	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	157	3	N	4	5	1			10
							4	9									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	157	3	N	4					14
							4	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	24	1	150	3	N	7	6	1			15
							8	9									

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

03	527	N	501	-0-	-26	-0-	48	1	453	3	N	-0-					4
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	N	-0-					4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	437	3	N	-0-					4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	N	-0-					4
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	3	N	-0-					4
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	69	1	403	3	N	-0-					4

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

03	496	N	486	-0-	-10	-0-	45	1	441	3	N	-0-					2
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	50	1	417	3	N	-0-					2
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	64	1	417	3	N	-0-					2
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	61	1	403	3	N	-0-					2
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	62	1	414	3	N	1					3
							1	9									
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	69	1	401	3	N	-0-					3

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

03	403	N	372	-0-	-31	-0-	100	1	269	3	Y	3					5
							3	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	133	1	263	3	Y	2					7
							2	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	142	1	315	3	Y	1					8
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	141	1	312	3	Y	1					9
							1	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	139	1	282	3	Y	-0-					9
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	137	1	261	3	Y	1	8	1			2
							1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	100	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	115	1	778	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	131	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	144	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	108	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	121	1	817	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	3	Y	-0-					1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	Y	-0-					1
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					1
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	46	1	459	3	Y	-0-					1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	70	1	671	3	Y	-0-					1
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	554	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	137	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	116	1	1378	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4251	-0-	1151	1151	194	1	4057	3	N	-0-					-0-
06	2869	N	1718	-0-	-1151	-0-	135	1	1551	3	N	29	14	1			15
							32	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	155	1	1679	3	N	6					21
							7	9									
08	2108	X	1963	-0-	-145	-0-	224	1	1726	3	N	12	25	1			8
							13	9									

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	26	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	62	1	520	3	N	-0-					2
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	88	1	575	3	N	-0-					2
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	102	1	668	3	N	-0-					2
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	88	1	585	3	N	-0-					2
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	144	1	834	3	N	-0-					2

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	Y	1					16
							1	9									
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	30	1	393	3	Y	-0-	10	1			6
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	27	1	375	3	Y	4					10
							4	9									
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	27	1	375	3	Y	1					11
							1	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					11
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					11

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					1
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					1
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	3	N	-0-					1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	N	-0-					1
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	3	N	-0-					1
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	17	1	101	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			Y	-0-					2
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	101	1	895	3	Y	-0-					2
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	-0-					2
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			Y	-0-					2
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	208	1	628	3	Y	-0-					2
08	1395	N	823	-0-	-572	-0-	109	1	714	3	Y	-0-					2

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	8					21
							9	9									
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					21
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	10	1			11
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	3	20	9	N	18					29
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5					34

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	114	1	16	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	1	2	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	1	13	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	110	1	16	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	1	11	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	102	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	98	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	102	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	98	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	102	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	102	1	16	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	37	1	372	3	Y	-0-	1	1			2
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					2
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	50	1	372	3	Y	-0-	1	1			1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					1
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					1
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	89	1	895	3	N	1					1
							1	9									
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	83	1	869	3	N	-0-					1
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	83	1	884	3	N	-0-					1
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	81	1	850	3	N	-0-					1
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	91	1	892	3	N	-0-					1
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	128	1	816	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	N	-0-					1
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	35	1	371	3	N	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-					1
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	N	-0-					1
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	60	1	379	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	36	1	358	3	N	-0-					1
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	33	1	354	3	N	-0-					1
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	356	3	N	-0-					1
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N	-0-					1
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	3	N	-0-					1
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	26	1	168	3	N	-0-					1

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	92	1	336	3	N	-0-					1
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	111	1	335	3	N	-0-					1
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	113	1	321	3	N	-0-					1
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	104	1	304	3	N	-0-					1
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	105	1	293	3	N	-0-					1
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	106	1	297	3	N	-0-	1	1			-0-

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	101	1	590	3	N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	106	1	569	3	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	145	1	17	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	6	2	N	-0-					-0-
							614	3									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							641	3									
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	82	1	3	2	N	-0-					-0-
							641	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	16	1	160	3	N	-0-					2
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	17	1	143	3	N	-0-					2
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	138	3	N	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	20	1	130	3	N	-0-					2
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	N	-0-					2
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	19	1	111	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	3	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	49	1	530	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	66	1	512	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	25	1	285	3	N	15	7	1			22
							17	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	708	3	N	6	20	1			8
							7	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	87	1	1812	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	N	-0-	3	1			3
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	56	1	611	3	N	-0-					3
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	77	1	595	3	N	1	3	1			1
							1	9									

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	75	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	73	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	101	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	91	1	1108	3	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	84	1	1139	3	N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	97	1	1116	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-	1	1			1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					2
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	273	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	517	3	3	9	N	3	5	1			7
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	3	1	9	N	1	5	1			3
05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	3			N	-0-					3
06	583	N	362	-0-	-221	-0-	362	3			N	-0-					3
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					3
08	682	X	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					3

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	35	1	329	3	Y	-0-	9	1			3
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	22	1	225	3	Y	2					5
							2	9									
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					5
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	27	1	253	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					2
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	N	2					2
							2	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-	1	1			1
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	11	1	110	3	N	-0-					1
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	94	1	1242	3	N	37	29	1			40
							41	9									
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	86	1	1071	3	N	31	47	1			24
							34	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	154	1	4	2	N	21	24	1			21
							2403	3	23	9							
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	70	1	1	2	N	20	16	1			25
							1089	3	22	9							
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	74	1	1	2	N	18	14	1			29
							1115	3	20	9							
08	1705	N	1258	-0-	-447	-0-	78	1	1	2	N	21	22	1			28
							1156	3	23	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	N	-0-					1
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	N	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	N	-0-					1
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	-0-					1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	-0-					1
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

03	403	N	390	-0-	-13	-0-	36	1	354	3	N	-0-					1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	40	1	335	3	N	-0-					1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	N	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	N	-0-					1
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	51	1	336	3	N	-0-					1
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	32	1	186	3	N	-0-					1

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	94	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	87	1	901	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	95	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	105	1	968	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	120	1	1388	3	N	-0-					1
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	113	1	1336	3	N	-0-					1
05	3100	N	4012	-0-	912	912	183	1	3829	3	N	-0-					1
06	2250	N	1338	-0-	-912	-0-	107	1	1231	3	N	-0-					1
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	123	1	1338	3	N	4					5
							4	9									
08	2077	X	1533	-0-	-544	-0-	176	1	1354	3	N	3	6	1			2
							3	9									

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	112	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
							319	3									
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
							112	3									
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					1
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	X	18	-0-	-2	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					1
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					1
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	N	-0-					1
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	1					2
							1	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	N	-0-	1	1			1

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	115	1	158	3	N	-0-					1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	111	1	151	3	N	-0-					1
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	124	1	469	3	N	-0-					1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	115	1	191	3	N	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	119	1	198	3	N	-0-					1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	125	1	182	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	92	3	N	50	7	1			54
							55	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	13	43	1			24
							14	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	2	9	1			17
							2	9									
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-	4	1			13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	4	1			10

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					1
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					1
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					1
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					1
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	160	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	82	1	142	3	N	-0-					18
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	128	1	150	3	N	-0-					18
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	1	31	3	N	-0-					18
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	57	1	28	3	N	-0-					18
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	122	1	30	3	N	-0-					18
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	124	1	87	3	N	-0-	15	1			3

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					1
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					2
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					2
05	279	N	131	-0-	-148	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					2
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					2
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					2

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	61	1	677	3	Y	-0-					3
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					3
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					3
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	727	3	Y	-0-					3
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	3	Y	-0-					3
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	196	-0-	-362	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	7	1	88	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
05	527	N	376	-0-	-151	-0-	29	1	343	3	Y	4					10
							4	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	3					13
							3	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	5	15	1			3
							6	9									
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	6					9
							7	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	122	1	571	3	Y	-0-					4
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	189	1	841	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	231	1	859	3	Y	-0-					4
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	146	1	666	3	Y	-0-					4
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	165	1	604	3	Y	-0-					4
08	1085	N	713	-0-	-372	-0-	136	1	576	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

03	434	N	398	-0-	-36	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	44	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	N	-0-					1
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					1
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-					1
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	9	1	105	3	N	-0-					1
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	10	1	109	3	N	-0-					1
*08	527	N	376	-0-	-151	-0-	43	1	333	3	N	-0-					1

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

03	775	N	701	-0-	-74	-0-	61	1	640	3	Y	-0-					1
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	61	1	647	3	Y	-0-					1
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	735	3	Y	-0-					1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	711	3	Y	-0-					1
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	Y	-0-					1
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	55	1	725	3	Y	-0-					1

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

03	434	N	376	-0-	-58	-0-	41	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	172	-0-	-510	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
04	630 N	127	-0-	-503	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	104	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

03	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	1			Y	-0-					-0-
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	4	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	285	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	83	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

03	341 N	273	-0-	-68	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					1
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					1
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					1
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					1
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					1

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	60	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-	21	1			6
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	92	3	Y	1					7
						1	9									
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					7
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	87	3	Y	3	7	1			3
						3	9									
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					3
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	5	7	1			1
						6	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

03	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	3	N	-0-					1
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	25	1	257	3	N	-0-					1
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	23	1	249	3	N	-0-					1
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	23	1	236	3	N	-0-					1
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	3	N	-0-					1
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	33	1	208	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

03	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

03	899 N	808	-0-	-91	-0-	78	1	722	3	N	7	4	1			13
						8	9									
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	84	1	735	3	N	6	7	1			12
						7	9									
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	247	1	13	2	N	7	7	1			12
						2027	3	8	9							
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	7	4	1			15
						811	3	8	9							
07	868 N	763	-0-	-105	-0-	69	1	3	2	N	6	7	1			14
						684	3	7	9							
08	1054 N	555	-0-	-499	-0-	45	1	1	2	N	6	4	1			16
						502	3	7	9							

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

03	310 N	167	-0-	-143	-0-	29	1	138	3	N	-0-					-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	29	1	111	3	N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	136	1	164	3	N	-0-					-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150	1	162	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	1			Y	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	63	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	348	1	280	3	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	94	1	245	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	25	1	189	3	N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

03	403 N	381	-0-	-22	-0-	15	1	366	3	N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	16	1	369	3	N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48	1	530	3	N	-0-			-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	42	1	512	3	N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	45	1	511	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

03	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-			-0-
04	600 N	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-			-0-
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-			-0-
08	620 X	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

03	496 N	307	-0-	-189	-0-	12	1	295	3	N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	18	1	428	3	N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	N	-0-			-0-
						438	3							
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	-0-			-0-
						413	3							
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	21	1	16	2	N	-0-			-0-
						419	3							
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	31	1	12	2	N	-0-			-0-
						412	3							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	480	3	Y	1					1
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					1
08	558	N	87	-0-	-471	-0-	9	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	814	-0-	-271	-0-	79	1	729	3	N	5	4	1			12
							6	9									
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	105	1	917	3	N	8	8	1			12
							9	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	284	1	15	2	N	7	8	1			11
							2330	3	8	9							
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	93	1	6	2	N	7	4	1			14
							938	3	8	9							
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	97	1	4	2	N	8	8	1			14
							966	3	9	9							
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	86	1	3	2	N	10	4	1			20
							970	3	11	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	79	1	737	3	Y	-0-					1
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	64	1	658	3	Y	-0-					1
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	75	1	756	3	Y	-0-					1
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	3	Y	-0-					1
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	Y	-0-					1
*08	837 N	821	-0-	-16	-0-	81	1	740	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	802	-0-	-97	-0-	74	1	727	3	N	1	7	1			13
						1	9									
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	84	1	706	3	N	7	6	1			14
						8	9									
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	108	1	706	3	N	6	6	1			14
						7	9									
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	104	1	682	3	N	6	7	1			13
						7	9									
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	106	1	703	3	N	3					16
						3	9									
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	118	1	683	3	N	2	6	1			12
						2	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	24	1	579	3	N	-0-	1	1			2
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	23	1	559	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					2
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					2
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	3	N	-0-					2
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	42	1	566	3	N	-0-					2

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	3	1	1			3
						3	9									
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	N	2	1	1			4
						2	9									
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	N	2	2	1			4
						2	9									
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	28	1	183	3	N	1					5
						1	9									
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	29	1	166	3	N	-0-	1	1			4

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	154	1	1426	3	N	12	7	1			25
							13	9									
04	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	174	1	1520	3	N	12	14	1			23
							13	9									
05	3100	N	3849	-0-	749	749	415	1	21	2	N	10	13	1			20
							3402	3	11	9							
06	2374	N	1625	-0-	-749	-0-	145	1	9	2	N	12	6	1			26
							1458	3	13	9							
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	151	1	7	2	N	12	13	1			25
							1502	3	13	9							
08	1891	X	1664	-0-	-227	-0-	134	1	4	2	N	16	7	1			34
							1508	3	18	9							

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					1
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	N	-0-					1
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					1
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	N	-0-					-0-
05	744	N	549	-0-	-195	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	18	1	562	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	69	1	666	3	N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	73	1	632	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

03	341	N	143	-0-	-198	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					1
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	Y	-0-					1
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	-0-					1
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	30	1	379	3	N	1					2
							1	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	384	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	111	1	206	3	N	-0-					3
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	N	-0-					3
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	131	1	375	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	332	3	N	1					3
							1	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	138	1	446	3	N	-0-					3
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	144	1	429	3	N	-0-					3

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	207	-0-	-537	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	616	3	Y	4					4
							4	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	-0-					4
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	3	Y	-0-	3	1			1

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	520	-0-	-286	-0-	45	1	469	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
04	660	N	210	-0-	-450	-0-	18	1	190	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	527	N	318	-0-	-209	-0-	22	1	292	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	22	1	283	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	12	1	154	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	14	1	141	3	Y	18	23	1			52
							20	9									
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	2	1	24	3	Y	2	28	1			26
							2	9									
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	1	1	16	3	Y	3	7	1			22
							3	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	11	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	7	1			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	24	24	1			34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	79	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	3	Y	-0-					1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	589	3	Y	-0-					1
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	68	1	579	3	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	-0-					13
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	Y	-0-	8	1			5
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	31	1	438	3	Y	4					9
							4	9									
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					9
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	-0-					9
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					9

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-					-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	28	1	306	3	N	-0-					-0-
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	39	1	297	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	19	1	1224	3	Y	-0-					-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	19	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	8	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	25	1	1264	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

03	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	N	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	N	-0-					1
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-					1
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-					1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-					1
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	27	1	170	3	N	-0-					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	361	-0-	-209	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	63	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	45	1	513	3	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	633	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					2
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	3	N	-0-					2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	89	1	582	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	98	1	648	3	N	-0-					2
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	80	1	462	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	55	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	313	-0-	-257	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	50	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	460	-0-	-80	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	43	1	437	3	Y	1					1
						1	9									
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	44	1	408	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	47	1	435	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	4	1	276	2	N	-0-					-0-
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	96	1	13	3	N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93	1	15	3	N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	1	8	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	1	11	3	N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	96	1	12	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	6	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	10	1	489	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					1
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					1
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					1
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					1
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	Y	-0-					1
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

03	434 N	433	-0-	-1	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					1
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					1
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	40	1	359	3	Y	-0-					1
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					1
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					1
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	46	1	342	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					1
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					1
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					1

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

03	589 N	557	-0-	-32	-0-	34	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	46	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

03	248 N	238	-0-	-10	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					1
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			Y	-0-					1
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	3			Y	-0-					1
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			Y	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					1
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	77	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	41	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	832	-0-	-532	-0-	30	1	802	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	698	-0-	-592	-0-	11	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	59	1	1325	2	N	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	3	Y	6					15
							7	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	12	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	2					6
							2	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	19	3	Y	3					9
							3	9									
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	4	3	1	9	Y	1					4

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	193	-0-	-317	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	92	1	853	3	Y	-0-	1	1			1
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	66	1	686	3	Y	-0-					1
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	86	1	869	3	Y	-0-					1
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	98	1	902	3	Y	-0-					1
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	932	3	Y	-0-					1
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	103	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

03	527	N	431	-0-	-96	-0-	36	1	378	3	Y	15	7	1			22
							17	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	459	3	Y	12	15	1			19
							13	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	11	5	1			25
							12	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	7	14	1			18
							8	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	5	8	1			15
							6	9									
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	31	1	408	3	Y	8	10	1			13
							9	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

03	527	N	411	-0-	-116	-0-	35	1	366	3	Y	9	8	1			20
							10	9									
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	36	1	382	3	Y	8	13	1			15
							9	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	485	3	Y	9	4	1			20
							10	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	Y	6	11	1			15
							7	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	34	1	447	3	Y	7	10	1			12
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	3	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	29	1	338	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-					1
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-					1
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	27	1	175	3	N	-0-					1
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	26	1	174	3	N	1					2
							1	9									
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

03	403	N	303	-0-	-100	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	41	1	422	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					1
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					1
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	Y	-0-					1
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					1
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	76	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	69	1	926	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	81	1	930	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	47	1	361	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-	8	1			1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	5					6
							6	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					6
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	3	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	3	1			1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	5					5
							6	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	3	1			2

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

03	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					1
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					1
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	39	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	39	1	363	3	Y	-0-	1	1			1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	3	Y	-0-					1
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	43	1	390	3	Y	-0-					1

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

03	403	N	313	-0-	-90	-0-	42	1	271	3	N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	43	1	232	3	N	-0-					-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	27	1	222	3	N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	179	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	197	1	200	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	82	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	264	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	3	1	267	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	N	1	3	1			7
							1	9									
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	40	1	338	3	N	4	3	1			8
							4	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	51	1	333	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	47	1	312	3	N	2	3	1			7
							2	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	50	1	331	3	N	1					8
							1	9									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	53	1	310	3	N	1	3	1			6
							1	9									

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	85	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	44	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	45	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	103	1	352	3	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	83	1	354	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	3	N	-0-					2
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	33	1	755	3	N	-0-					2
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	40	1	784	3	N	-0-					2
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	807	3	N	-0-					2

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	780	N	491	-0-	-289	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	476	3	N	2	2	1			6
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	469	3	N	3	2	1			7
							3	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	457	3	N	2	3	1			6
							2	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	64	1	423	3	N	1					7
							1	9									
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	N	2	3	1			6
							2	9									

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-					2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-	2	1			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	3	N	27	21	1			29
							30	9									
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	160	1	1988	3	N	23	33	1			19
							25	9									
*05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	128	1	2002	3	N	16	19	1			16
							18	9									
*06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	127	1	2	2	N	16	12	1			20
							1989	3	18	9							
*07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	135	1	2	2	N	16	12	1			24
							2030	3	18	9							
08	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	136	1	1	2	N	16	18	1			22
							1999	3	18	9							

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

03	465	N	394	-0-	-71	-0-	43	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	61	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	52	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	53	1	607	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	41	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	40	1	455	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	125	1	921	3	Y	1					1
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	3	Y	-0-					1
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	106	1	946	3	Y	-0-					1
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	91	1	790	3	Y	-0-					1
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	114	1	953	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	53	1	446	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	59	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	47	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	4	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	513	-0-	-107	-0-	284	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	1			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	89	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	33	1	296	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-					1
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	-0-					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					1
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	-0-					1
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	15	-0-	-295	-0-	14	1	1	3	N	-0-					1
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					1
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	24	1	5	3	N	-0-					1
06	15 N	7	-0-	-8	-0-	5	1	2	3	N	-0-					1
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	1	2	3	N	-0-					1
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	1	2	3	N	-0-					1

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					1
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					1
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					1
						497	3									
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					1
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					1
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	16	1	232	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

03	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	1	1			1
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-	1	1			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					1
08	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

03	341 N	321	-0-	-20	-0-	119	1	202	3	N	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	115	1	198	3	N	-0-					-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	127	1	544	3	N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	115	1	190	3	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	119	1	196	3	N	-0-					-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	126	1	193	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	7	1	225	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

03	217 N	213	-0-	-4	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

03	217 N	197	-0-	-20	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					1
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					1
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					1
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					1

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	101	1	36	3	Y	168	167	1			238
						185	9									
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	3	173	9	Y	157	163	1			232
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	3	173	9	Y	157	167	1			222
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	29	3	Y	156	163	1			215
						172	9									
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	36	3	Y	139	160	1			194
						153	9									
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	3	110	9	Y	100					294

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	47	2	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
07	T. A.	35	-0-	35	82	35	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	22	-0-	22	104	22	1			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

03	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

03	496 N	492	-0-	-4	-0-	44	1	448	3	N	-0-					2
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	42	1	435	3	N	-0-					2
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	N	-0-					2
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-					2
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	3	N	-0-					2
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	437	3	N	1					3
						1	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

03	527	N	433	-0-	-94	-0-	43	1	369	3	N	19					20
							21	9									
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	45	1	412	3	N	-0-					20
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	47	1	429	3	N	17					37
							19	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	N	-0-					37
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	34	1	354	3	N	-0-					37
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	3	N	-0-	32	1			5

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	107	1	1404	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	108	1	1349	3	N	2	4	1			2
							2	9									
05	3100	N	3248	-0-	148	148	195	1	5	2	N	2	2	1			2
							3046	3	2	9							
06	1601	N	1453	-0-	-148	-0-	87	1	2	2	N	2	2	1			2
							1362	3	2	9							
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	89	1	1	2	N	2	1	1			3
							1340	3	2	9							
08	1860	X	1471	-0-	-389	-0-	93	1	1	2	N	2	2	1			3
							1375	3	2	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

03	527	N	403	-0-	-124	-0-	68	1	335	3	Y	-0-					2
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	70	1	377	3	Y	-0-					2
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	77	1	396	3	Y	-0-					2
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	3	Y	-0-					2
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					2
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	27	1	136	3	Y	-0-					2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

03	651	N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	46	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	57	1	526	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	54	1	498	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	26	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	18	1	23	3	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-	1	1			3
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	42	1	273	3	N	-0-	1	1			2
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	38	1	248	3	N	-0-					2
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	37	1	248	3	N	-0-					2
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	42	1	242	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	64	-0-	-556	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

03	217 N	181	-0-	-36	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	17	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

03	248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	354	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2609	-0-	-691	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	55	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	30	1	13	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	58	1	91	3	N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	55	1	47	3	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	54	1	65	3	N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	56	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	56	1	71	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	586	3	N	-0-					2
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	64	1	588	3	N	-0-					2
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	56	1	514	3	N	-0-					2
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	-0-					2
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	57	1	593	3	N	-0-					2
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	3	N	-0-	2	1			-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

03	527 N	519	-0-	-8	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	117	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	117	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	112	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	115	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	117	1	79	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	100	1	1033	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	114	1	1147	3	Y	3					3
							3	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	146	1	1096	3	Y	-0-					1
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	124	1	1137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

03	992	N	731	-0-	-261	-0-	73	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	442	-0-	-638	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	82	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	89	1	732	3	Y	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	86	1	718	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	453	-0-	-229	-0-	74	1	368	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	145	1	779	3	Y	-0-					13
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	138	1	711	3	Y	-0-					13
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	131	1	715	3	Y	-0-					13
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	121	1	680	3	Y	-0-					13
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	131	1	665	3	Y	-0-					13

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	13	1	111	3	N	-0-					5
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					5
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	1	3	1			3
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-					3
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					3

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					1
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	31	1	272	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	3	N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					1
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	35	1	432	3	N	5					9
							6	9									
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	28	1	399	3	N	7	15	1			1
							8	9									
05	558	N	367	-0-	-191	-0-	23	1	344	3	N	-0-					1
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	25	1	344	3	N	-0-					1
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	17	1	266	3	N	-0-					1
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	19	1	293	3	N	1					2
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

03	713	N	681	-0-	-32	-0-	27	1	654	3	N	-0-					1
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	24	1	582	3	N	-0-					1
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	25	1	588	3	N	-0-					1
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	27	1	622	3	N	-0-					1
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	N	-0-					1
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	653	3	N	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	3	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-	1	1			2
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	26	1	338	3	Y	-0-	1	1			2
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	-0-					2
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					2

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			Y	-0-					1
04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			Y	-0-					1
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					1
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			Y	-0-					1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					1
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	23	1	225	3	N	-0-	2	1			5
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	24	1	199	3	N	-0-	1	1			4
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	27	1	176	3	N	-0-	1	1			3
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	20	1	131	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	25	1	164	3	N	-0-					3
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	21	1	124	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

03	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4718	-0-	1618	1618	4718	3			N	-0-					-0-
06	2379	N	761	-0-	-1618	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	961	X	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	114	1	1498	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	116	1	1443	3	N	2	4	1			2
							2	9									
05	3100	N	3453	-0-	353	353	208	1	5	2	N	2	2	1			2
							3238	3	2	9							
06	1918	N	1565	-0-	-353	-0-	94	1	2	2	N	2	2	1			2
							1467	3	2	9							
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	3	2	1			3
							1511	3	3	9							
08	1922	X	1598	-0-	-324	-0-	101	1	1	2	N	2	2	1			3
							1494	3	2	9							

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	560	-0-	-370	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-					1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	N	-0-	1	1			-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-	1	1			1
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	18	1	152	3	N	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	3	N	-0-					1
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	22	1	144	3	N	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	22	1	147	3	N	-0-					1
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	1					1
						1	9									
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					1

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	20	1	112	3	N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

03	T. A.	153	-0-	153	454	2	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	167	-0-	167	621	2	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	181	-0-	181	802	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	167	-0-	167	969	167	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	163	-0-	163	1132	163	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	182	-0-	182	1314	4	1	178	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					1
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					1
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					1
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3			Y	-0-					1

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

03	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

03	1178	N	742	-0-	-436	-0-	55	1	683	3	N	4					11
							4	9									
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	135	1	907	3	N	9	19	1			1
							10	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	3	N	-0-					1
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	141	1	1101	3	N	-0-					1
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	117	1	918	3	N	-0-					1
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	122	1	1034	3	N	19					20
							21	9									

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

03	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	3	N	-0-	1	1			1
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

03	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

03	403	N	334	-0-	-69	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	3	N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	42	1	322	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	163	1	1504	3	N	12	7	1			22
							13	9									
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	133	1	1158	3	N	9	13	1			18
							10	9									
05	3100	N	4093	-0-	993	993	441	1	23	2	N	11	12	1			17
							3617	3	12	9							
06	2409	N	1416	-0-	-993	-0-	126	1	8	2	N	11	6	1			22
							1270	3	12	9							
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	133	1	6	2	N	11	12	1			21
							1328	3	12	9							
08	1860	X	1467	-0-	-393	-0-	118	1	4	2	N	16	7	1			30
							1327	3	18	9							

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

03	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	3	N	-0-					1
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	43	1	285	3	N	-0-					1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	41	1	272	3	N	-0-					1
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	40	1	269	3	N	-0-					1
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	44	1	254	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	67	3	Y	7					13
							8	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	64	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	3					6
							3	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	66	3	Y	2					8
							2	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	4					6
							4	9									

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

03	217	N	125	-0-	-92	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					1
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					1
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					1
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					1
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					1
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					1
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					1
08	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					1

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					2
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					2
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					2
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					4
04	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	2130	3			N	-0-					4
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					4
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					4
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					4
08	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	2385	3			N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	56	1	742	3	N	-0-					1
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	57	1	708	3	N	-0-					1
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	102	1	3	2	N	-0-					1
							1589	3									
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	45	1	1	2	N	-0-					1
							701	3									
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	49	1	1	2	N	-0-					1
							739	3									
08	930	N	793	-0-	-137	-0-	50	1	743	3	N	-0-					1

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	38	1	351	3	N	4	2	1			7
							4	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	39	1	339	3	N	3	4	1			6
							3	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	102	1	5	2	N	3	4	1			5
							837	3	3	9							
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	33	1	2	2	N	4	2	1			7
							336	3	4	9							
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	36	1	2	2	N	4	4	1			7
							357	3	4	9							
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	32	1	1	2	N	5	2	1			10
							359	3	6	9							

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	83	1	767	3	N	10	6	1			18
							11	9									
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	82	1	713	3	N	10	11	1			17
							11	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	162	1	8	2	N	8	11	1			14
							1329	3	9	9							
06	840	N	402	-0-	-438	-0-	35	1	2	2	N	7	5	1			16
							357	3	8	9							
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	66	1	3	2	N	10	9	1			17
							656	3	11	9							
08	992	N	777	-0-	-215	-0-	62	1	2	2	N	15	6	1			26
							696	3	17	9							

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					2
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2298	3			N	-0-					2
05	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	3			N	-0-					2
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					2
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					2
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2416	3			N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

03	372	N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	3	N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	571	3	N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-					1
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-					1
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	N	-0-					1
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					1
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	340	3	N	2					3
							2	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	3	N	-0-					3

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					2
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			Y	-0-					2
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			Y	-0-					2
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					2
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					2

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

03	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	3	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	3	N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	-0-					-0-
							1497	3									
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
							675	3									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							694	3									
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	47	1	689	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	447	-0-	-235	-0-	75	1	372	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	114	1	610	3	N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	84	1	431	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	154	1	870	3	N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	166	1	845	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	28	1	684	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	743	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	738	3	N	-0-					3
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	35	1	700	3	N	-0-					3
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	52	1	688	3	N	-0-					3

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	55	1	512	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	56	1	488	3	N	4	4	1			6
							4	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	146	1	8	2	N	3	4	1			5
							1201	3	3	9							
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	4	2	1			7
							486	3	4	9							
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	50	1	2	2	N	3	4	1			6
							501	3	3	9							
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	45	1	1	2	N	5	2	1			9
							509	3	6	9							

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	1	1			1
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	1					2
							1	9									
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
							697	3									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					-0-
							279	3									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							283	3									
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
							281	3									

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	91	1	839	3	N	7	4	1			14
							8	9									
04	930	N	552	-0-	-378	-0-	56	1	490	3	N	5	9	1			10
							6	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	111	1	6	2	N	3	6	1			7
							911	3	3	9							
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	6	2	N	8	3	1			12
							952	3	9	9							
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	6	7	1			11
							829	3	7	9							
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	74	1	2	2	N	10	4	1			17
							835	3	11	9							

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	40	1			146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	89	1			149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	88	1			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	45	1	415	3	Y	-0-					1
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	38	1	392	3	Y	-0-					1
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	42	1	418	3	Y	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	43	1	392	3	Y	-0-					1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	3	Y	-0-					1
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1	413	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	43	1	1047	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	43	1	1034	3	N	-0-	1	1			1
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	3	N	1					2
							1	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	3	N	-0-	1	1			1
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1083	3	N	-0-					1
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	80	1	1064	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	416	3	N	8	5	1			18
							9	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	45	1	394	3	N	8	10	1			16
							9	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	8	9	1			15
							1002	3	9	9							
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	39	1	3	2	N	8	5	1			18
							394	3	9	9							
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	37	1	2	2	N	7	9	1			16
							373	3	8	9							
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	32	1	1	2	N	10	5	1			21
							365	3	11	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	303	3	N	2	4	1			3
							2	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	2	2	1			3
							626	3	2	9							
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	16	1	250	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	238	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	15	1	225	3	N	2	2	1			3
							2	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	117	3	N	19	11	1			35
							21	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	114	3	N	18	21	1			32
							20	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	17	20	1			29
							294	3	19	9							
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	19	10	1			38
							123	3	21	9							
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	56	3	N	9	20	1			27
							10	9									
08	341	N	28	-0-	-313	-0-	1	1	14	3	N	12	7	1			32
							13	9									

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	100	1	797	3	Y	2					3
							2	9									
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	105	1	798	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	111	1	804	3	Y	1					2
							1	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	96	1	780	3	Y	1					3
							1	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	720	3	Y	1					4
							1	9									
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	102	1	803	3	Y	1					5
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

03	465 N	408	-0-	-57	-0-	153	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	148	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	157	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	148	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	147	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	156	1	274	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					50
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					50
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					50
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					50
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					50
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					50

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					1
04	1020 N	825	-0-	-195	-0-	825	2			Y	-0-					1
05	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-					1
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	837	2			Y	-0-					1
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					1
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					1
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

03	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					1
04	780 N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					1
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					1
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					1
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					1
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	46	1	526	3	N	-0-					1
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	51	1	600	3	N	-0-					1
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	3	N	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	3	N	-0-					1
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	56	1	605	3	N	-0-					1
08	868	N	679	-0-	-189	-0-	78	1	601	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					1
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	503	3	Y	1	31	1			9
							1	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	41	1	427	3	Y	9					18
							10	9									
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					18
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	37	1	343	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	5					18
							6	9									
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	31	1	289	3	Y	12	23	1			7
							13	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					1
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					1
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	32	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-					2
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-	1	1			1

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	3	Y	-0-	10	1			3
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	11	1	117	3	Y	3					6
							3	9									
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	8	1	81	3	Y	1					7
							1	9									
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	4	1			3
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	1					4
							1	9									
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	2	1			2

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					2
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	3			N	-0-					2
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					2
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					2
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					2
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	44	1	339	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	N	-0-					1
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	3	N	-0-					1
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	3	N	-0-					1
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	39	1	445	3	N	3	2	1			2
							3	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	41	1	447	3	N	2					4
							2	9									
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	56	1	432	3	N	1	4	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

03	1178	N	442	-0-	-736	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					1
04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	73	1	773	3	Y	-0-					1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	856	3	Y	-0-					1
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	3	Y	-0-					1
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	3	Y	-0-					1
*08	930	N	675	-0-	-255	-0-	48	1	627	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	87	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	87	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	97	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	134	1	1030	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	89	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	134	1	2800	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	76	1	871	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	952	-0-	-226	-0-	80	1	872	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	134	1	1032	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	70	1	805	3	N	-0-					-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	73	1	864	3	N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	783	3	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	925	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	907	-0-	-240	-0-	104	1	803	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

03	682	N	635	-0-	-47	-0-	51	1	584	3	N	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	45	1	518	3	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	48	1	518	3	N	-0-					-0-
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	69	1	533	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					1
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					1
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					1
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	67	1	1398	3	N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	43	1	496	3	N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	42	1	461	3	N	-0-					-0-
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	59	1	458	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	7					7
							8	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	15	11	1			11
							734	3	17	9							
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	16	10	1			17
							18	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	14	10	1			21
							15	9									
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	24	1	359	3	N	16	17	1			20
							18	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	290	3	N	10	8	1			10
							11	9									
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	22	1	278	3	N	8	12	1			6
							9	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	6	7	1			5
							620	3	7	9							
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	6	4	1			7
							7	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	5	4	1			8
							6	9									
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	19	1	285	3	N	5	6	1			7
							6	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

03	713	N	614	-0-	-99	-0-	49	1	564	3	N	1					1
							1	9									
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	44	1	527	3	N	-0-					1
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	94	1	1970	3	N	-0-					1
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	N	-0-					1
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	63	1	688	3	N	13					14
							14	9									
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	90	1	691	3	N	5	14	1			5
							6	9									

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					12
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					12
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					12
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					12
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					12
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					12

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	3	Y	-0-	2	1			3
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	2	1			1
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					1
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	96	1	1262	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	91	1	1136	3	N	3	5	1			3
							3	9									
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	166	1	4	2	N	2	3	1			2
							2586	3	2	9							
06	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	65	1	1	2	N	3	2	1			3
							1018	3	3	9							
07	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	64	1	1	2	N	1	1	1			3
							965	3	1	9							
08	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	76	1	1	2	N	2	2	1			3
							1113	3	2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	141	1	1850	3	N	28	12	1			24
							31	9									
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	144	1	1789	3	N	24	30	1			18
							26	9									
05	3100	N	4121	-0-	1021	1021	247	1	7	2	N	6	15	1			9
							3860	3	7	9							
06	2938	N	1917	-0-	-1021	-0-	115	1	2	2	N	3	5	1			7
							1797	3	3	9							
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	125	1	1	2	N	4	4	1			7
							1876	3	4	9							
08	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	126	1	1	2	N	4	5	1			6
							1862	3	4	9							

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	4	6	1			3
							4	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	3	3	1			4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	248	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	253	1	1391	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	259	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	243	1	1345	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	229	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	238	1	1272	3	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	279	1	2367	3	N	-0-					2
04	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	292	1	2700	3	N	-0-					2
05	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	278	1	2541	3	N	1					3
							1	9									
06	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	251	1	2412	3	N	-0-					3
07	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	212	1	2208	3	N	1					4
							1	9									
08	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	242	1	2331	3	N	-0-	3	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	35	1	462	3	N	-0-					1
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	36	1	441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	-0-					1
							976	3									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	28	1	1	2	N	-0-					1
							439	3									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	446	3	N	-0-					1
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	30	1	443	3	N	-0-					1

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	101	1	200	3	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	96	1	194	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	100	1	204	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	95	1	193	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	95	1	183	3	N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	97	1	185	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	95	1	1247	3	N	11	8	1			11
							12	9									
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	97	1	1201	3	N	9	13	1			7
							10	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	178	1	5	2	N	6	7	1			6
							2778	3	7	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	7	5	1			8
							1238	3	8	9							
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	6	5	1			9
							1276	3	7	9							
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	86	1	1	2	N	6	7	1			8
							1268	3	7	9							

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					3
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					3
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					3
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					3
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					3
08	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	920	3	N	11					12
							12	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	59	1	871	3	N	-0-					12
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	81	1	888	3	N	-0-					12
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	71	1	865	3	N	-0-					12
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	3	N	-0-					12
*08	961	N	900	-0-	-61	-0-	72	1	828	3	N	-0-					12

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
							134	3									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					1
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					1
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					1
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	89	1	857	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	99	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	913	-0-	-296	-0-	93	1	820	3	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	108	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	432	-0-	-591	-0-	40	1	392	3	N	-0-					-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	986	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	388	3	N	21	16	1			22
							23	9									
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	29	1	355	3	N	17	26	1			13
							19	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	1	2	N	13	14	1			12
							850	3	14	9							
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	12	9	1			15
							13	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	12	9	1			18
							13	9									
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	26	1	389	3	N	12	14	1			16
							13	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

03	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							215	3									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					1
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					1
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					1
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					1
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					1
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					1
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					1
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	75	1	982	3	N	-0-					1
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	69	1	857	3	N	-0-					1
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	4	2	N	-0-					1
							2224	3									
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	61	1	1	2	N	-0-					1
							952	3									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	-0-					1
							987	3									
08	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	66	1	976	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	95	1	1048	3	N	-0-					2
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	80	1	1068	3	N	-0-					2
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	3	N	-0-					2
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	92	1	1217	3	N	-0-					2
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	3	N	-0-					2
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	93	1	1238	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					1
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					1
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					1
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					1
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

03	1550 N	553	-0-	-997	-0-	48	1	505	3	Y	-0-					1
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	175	1	1859	3	Y	-0-					1
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	3	Y	-0-					1
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	114	1	1493	3	Y	-0-					1
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	114	1	1531	3	Y	-0-					1
08	2108 X	1713	-0-	-395	-0-	121	1	1592	3	Y	-0-					1

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

03	899 N	308	-0-	-591	-0-	121	1	187	3	N	-0-					-0-
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	119	1	182	3	N	-0-					-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	120	1	160	3	N	-0-					-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	24	1	132	3	N	-0-					-0-
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	82	1	97	3	N	-0-					-0-
08	279 N	135	-0-	-144	-0-	105	1	30	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

03	310 N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	3	N	-0-					2
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	20	1	244	3	N	-0-					2
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	21	6	1			17
						529	3	23	9							
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	15	1	230	3	N	6	9	1			14
						7	9									
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	3	N	-0-	5	1			9
08	589 N	236	-0-	-353	-0-	15	1	221	3	N	-0-	4	1			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	284	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	274	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	1	1	1			2
							608	3	1	9							
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	276	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	280	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	18	1	272	3	N	-0-	1	1			2

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

03	403	N	286	-0-	-117	-0-	29	1	257	3	N	-0-					3
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	25	1	310	3	N	-0-					3
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-					3
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					3
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	26	1	295	3	N	-0-					3
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					3

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	31					52
							34	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	273	3	Y	33	71	1			14
							36	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	272	3	Y	14					28
							15	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	245	3	Y	22					50
							24	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	12					62
							13	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	22					84
							24	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					2
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-	1	1			1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-					1
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					1
04	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	3			Y	-0-					1
05	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	3			Y	-0-					1
06	690	N	345	-0-	-345	-0-	345	3			Y	-0-					1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					1
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	187	3	N	5	3	1			6
							6	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	182	3	N	4	6	1			4
							4	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	4	4	1			4
							402	3	4	9							
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	182	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	187	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	13	1	184	3	N	3	3	1			5
							3	9									

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	N	-0-					2
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					2
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					2
							297	3									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					2
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					2
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	9	1	135	3	N	14	2	1			14
							15	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	17	1	154	3	N	-0-					2
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	15					17
							17	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-	8	1			9
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	N	-0-					9
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	147	3	N	4					13
							4	9									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	132	3	N	9					22
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	79	1	757	3	N	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	83	1	750	3	N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	94	1	832	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	82	1	762	3	N	-0-					-0-
07	868	N	665	-0-	-203	-0-	62	1	603	3	N	-0-					-0-
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	62	1	585	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	455	-0-	-165	-0-	43	1	412	3	N	-0-					-0-
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	64	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	49	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	54	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	63	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

03	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	129	1	1942	3	N	-0-					4
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	106	1	1866	3	N	-0-					4
05	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	137	1	1913	2	N	-0-					4
06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	122	1	17	2	N	-0-					4
							1832	3									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	117	1	12	2	N	-0-					4
							1903	3									
08	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	122	1	7	2	N	-0-					4
							1891	3									

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					1
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					1
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	3	N	-0-					4
04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	109	1	1928	3	N	-0-					4
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	3	N	-0-					4
*06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	126	1	17	2	N	-0-					4
							1895	3									
*07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	118	1	12	2	N	-0-					4
							1923	3									
*08	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	124	1	8	2	N	-0-					4
							1911	3									

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	33	1	320	3	N	-0-					-0-
04	570	N	362	-0-	-208	-0-	36	1	326	3	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	605	3	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	N	-0-					-0-
08	682	N	335	-0-	-347	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			N	-0-					165
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2048	2	21	9	N	19	82	1			102
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	N	13					115
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	N	11					126
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2005	2	8	9	N	7					133
08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1963	2	N	8					141
							9	9									

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1					10
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	N	-0-					10
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	3	N	-0-	5	1			5
06	780	N	509	-0-	-271	-0-	38	1	471	3	N	-0-					5
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	49	1	550	3	N	-0-					5
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	46	1	466	3	N	-0-					5

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
							138	3									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

03	310	N	142	-0-	-168	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					44
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	7	1	61	3	Y	1	40	1			5
							1	9									
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					5
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	12	1	93	3	Y	13					18
							14	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					18
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	61	1	357	3	N	-0-			-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	63	1	339	3	N	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-			-0-
							1127	3							
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	N	-0-			-0-
							345	3							
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-			-0-
							355	3							
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	46	1	1	2	N	-0-			-0-
							358	3							

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-			1
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-			1
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			1
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-			1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			1
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-			1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	21	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	Y	-0-			-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			2
04	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1515	3			N	-0-			2
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			2
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			2
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			2
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	4	1	222	3	Y	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	109	1	1140	3	Y	-0-					2
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1048	3	Y	-0-	1	1			1
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1397	3	Y	1					2
							1	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	98	1	1277	3	Y	-0-					2
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	97	1	1299	3	Y	-0-					2
08	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	98	1	1291	3	Y	-0-					2

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	3	N	-0-					6
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	2	5	1			3
							2	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	28	1	227	3	N	1					4
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	214	3	N	2					6
							2	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	N	-0-					6
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	24	1	185	3	N	-0-					6

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	39	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	39	1	340	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	N	1	1	1			2
							816	3	1	9							
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	31	1	2	2	N	1	1	1			2
							317	3	1	9							
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	29	1	1	2	N	1	1	1			2
							287	3	1	9							
08	496	N	341	-0-	-155	-0-	28	1	1	2	N	1	1	1			2
							311	3	1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							525	3									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	16	5	1			17
							18	9									
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	5	9	1			13
							6	9									
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-	7	1			6
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	1	1	1			6
							1	9									
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	3	2	9	N	2	4	1			4
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	1			4

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	250	1	674	3	N	7					183
							8	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	247	1	714	3	N	6					189
							7	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	244	1	773	3	N	4					193
							4	9									
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	213	1	591	3	N	4					197
							4	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	230	1	843	3	N	2					199
							2	9									
08	1023	N	835	-0-	-188	-0-	216	1	616	3	N	3					202
							3	9									

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	3	Y	-0-					135
04	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	145	1	969	3	Y	-0-					135
05	1674	N	827	-0-	-847	-0-	94	1	733	3	Y	-0-					135
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	205	1	1663	3	Y	-0-					135
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	138	1	1352	3	Y	-0-					135
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	154	1	1321	3	Y	-0-					135

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	283	1	216	3	Y	1					140
							1	9									
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	277	1	189	3	Y	-0-					140
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	301	1	168	3	Y	-0-					140
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	330	1	152	3	Y	-0-					140
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	337	1	157	3	Y	-0-					140
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	336	1	127	3	Y	-0-					140

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	565	3	N	4	2	1			7
							4	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	N	3	4	1			6
							3	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	N	3	4	1			5
							1311	3	3	9							
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	3	2	N	4	2	1			7
							542	3	4	9							
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	55	1	2	2	N	3	4	1			6
							551	3	3	9							
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	49	1	2	2	N	5	2	1			9
							552	3	6	9							

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	93	1	592	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	112	1	749	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	102	1	797	3	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	766	3	N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	81	1	792	3	N	-0-					-0-
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	83	1	715	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	26	1	204	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-					6
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					6
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	34	1	417	3	N	-0-	3	1			3
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	-0-					3
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	38	1	428	3	N	-0-					3
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	36	1	365	3	N	-0-					3

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	842	3	N	-0-					2
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	N	-0-					2
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	36	1	436	3	N	-0-	1	1			1
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	709	3	N	-0-					1
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	28	1	319	3	N	-0-					1
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

03	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							199	3									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							59	3									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	125	1	1644	3	N	-0-					1
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1578	3	N	-0-					1
05	3100	N	3593	-0-	493	493	216	1	6	2	N	-0-					1
							3371	3									
06	2048	N	1555	-0-	-493	-0-	93	1	2	2	N	4	1	1			4
							1456	3	4	9							
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	105	1	1	2	N	3	2	1			5
							1589	3	3	9							
*08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	103	1	1	2	N	-0-	2	1			3
							1517	3									

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

03	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	114	1	1507	3	N	239	189	1			259
							263	9									
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	118	1	1465	3	N	203	298	1			164
							223	9									
05	3100	N	3627	-0-	527	527	209	1	6	2	N	144	166	1			142
							3254	3	158	9							
06	2253	N	1726	-0-	-527	-0-	94	1	2	2	N	139	105	1			176
							1477	3	153	9							
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	99	1	1	2	N	135	103	1			208
							1490	3	149	9							
08	2759	X	1620	-0-	-1139	-0-	94	1	1	2	N	131	154	1			185
							1381	3	144	9							

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

03	465	N	413	-0-	-52	-0-	56	1	357	3	Y	-0-					69
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	55	1	364	3	Y	-0-					69
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	Y	-0-					69
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	3	Y	-0-					69
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					69
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	Y	-0-					69

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

03	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					1
							124	3									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					1
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	N	-0-					1
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					1

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	3	N	-0-					6
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					6
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-	3	1			3
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-					3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	-0-					3
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	28	1	285	3	N	-0-					3

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	356	3	N	1					15
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-					15
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	N	-0-	8	1			7
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	N	1					8
							1	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	35	1	394	3	N	-0-					8
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	33	1	340	3	N	-0-					8

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	3	N	-0-					1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	644	3	N	-0-					1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	683	3	N	-0-					1
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-					1
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	54	1	608	3	N	-0-					1
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	54	1	546	3	N	-0-					1

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	40	1	352	3	N	1					9
							1	9									
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	36	1	443	3	N	-0-					9
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	37	1	450	3	N	-0-	4	1			5
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-					5
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	34	1	390	3	N	-0-					5
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	36	1	369	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	N	-0-					3
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	-0-					3
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	N	1	2	1			2
						1	9									
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	N	-0-					2
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	54	1	615	3	N	-0-					2
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	59	1	601	3	N	-0-					2

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	434	1	3682	3	N	1					5
							1	9									
04	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	451	1	4167	3	N	49					54
							54	9									
05	5115	X	4403	-0-	-712	-0-	432	1	3939	3	N	29					83
							32	9									
06	4740	X	4119	-0-	-621	-0-	388	1	3719	3	N	11					94
							12	9									
07	4836	X	3852	-0-	-984	-0-	337	1	3515	3	N	-0-					94
08	4836	X	4174	-0-	-662	-0-	393	1	3781	3	N	-0-	81	1			13

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

03	589	N	509	-0-	-80	-0-	54	1	455	3	N	-0-					2
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	54	1	503	3	N	-0-					2
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	500	3	N	7					9
							8	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	N	-0-					9
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	47	1	487	3	N	-0-					9
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	51	1	495	3	N	-0-	8	1			1

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

03	465	N	418	-0-	-47	-0-	57	1	361	3	Y	-0-					116
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	56	1	371	3	Y	-0-					116
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	56	1	438	3	Y	-0-					116
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	3	Y	-0-					116
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	-0-					116
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					116

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

03	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	239	1	3612	3	N	8					14
							9	9									
04	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	205	1	3625	3	N	5					19
							6	9									
05	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	284	1	3791	2	N	2					21
							2	9									
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	243	1	34	2	N	3					24
							3658	3	3	9							
07	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	219	1	23	2	N	1					25
							3560	3	1	9							
08	4216	X	3971	-0-	-245	-0-	240	1	15	2	N	1					26
							3715	3	1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	1117	1	9848	3	N	1					23
							1	9									
04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1009	1	9900	3	N	6					29
							7	9									
05	35776	X	35776	-0-	-0-	-0-	1898	1	290	2	N	2					31
							33586	3	2	9							
06	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	1170	1	100	2	N	5					36
							10863	3	6	9							
07	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1355	1	91	2	N	1					37
							14459	3	1	9							
*08	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	1430	1	59	2	N	5					42
							14932	3	6	9							

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	N	2					34
							2	9									
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	37	1	491	3	N	-0-	21	1			13
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	30	1	422	3	N	9					22
							10	9									
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	23	1	325	3	N	1					23
							1	9									
07	558	N	301	-0-	-257	-0-	20	1	281	3	N	-0-					23
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	3	N	-0-					23

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

03	558	N	555	-0-	-3	-0-	50	1	505	3	N	-0-					1
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	45	1	469	3	N	-0-					1
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	42	1	443	3	N	-0-					1
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	39	1	404	3	N	-0-					1
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	37	1	360	3	N	-0-					1
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	65	1	416	3	N	1					2
							1	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

03	341	N	263	-0-	-78	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					4
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	-0-	1	1			3
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					3
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					3
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					3
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					3

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	112	1	840	3	Y	-0-					1
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	132	1	891	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	144	1	911	3	Y	-0-					1
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	156	1	819	3	Y	-0-					1
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	125	1	835	3	Y	-0-					1
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	132	1	888	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					1
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					1
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					1
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					1
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	21	1	501	3	N	-0-					2
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	20	1	482	3	N	-0-					2
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	20	1	481	3	N	-0-					2
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	20	1	460	3	N	-0-					2
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	23	1	465	3	N	-0-					2
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	34	1	454	3	N	-0-					2

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	77	1	716	3	N	-0-					-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-
05	806	N	414	-0-	-392	-0-	37	1	377	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	816	3	N	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	96	1	882	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	4	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	26	1	306	3	N	-0-	2	1			-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	43	1	355	3	N	-0-					-0-
05	496	N	366	-0-	-130	-0-	30	1	336	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	N	1					1
							1	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	3	N	-0-					1
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	31	1	326	3	N	-0-					1

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

03	651	N	650	-0-	-1	-0-	40	1	610	3	N	-0-					1
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	33	1	587	3	N	-0-					1
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	81	1	16	2	N	-0-					1
							1898	3									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	38	1	5	2	N	-0-					1
							573	3									
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	37	1	4	2	N	-0-					1
							593	3									
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	38	1	2	2	N	-0-					1
							587	3									

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	313	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	131	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	61	1	323	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	3	N	-0-					1
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	3	N	1					2
							1	9									
05	3100	N	3744	-0-	644	644	152	1	31	2	N	-0-					2
							3561	3									
06	1810	N	1166	-0-	-644	-0-	72	1	10	2	N	-0-					2
							1084	3									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	7	2	N	-0-					2
							1073	3									
*08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					2
							1039	3									

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	43	1	271	3	N	-0-					90
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	40	1	265	3	N	-0-					90
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	3	N	-0-					90
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	N	-0-					90
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	3	N	-0-					90
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	31	1	263	3	N	-0-					90

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	66	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	96	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	287	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	238	1	1261	3	Y	-0-					-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	207	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1026	-0-	-679	-0-	173	1	853	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	53	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	47	1	537	3	N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	51	1	549	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	626	-0-	-397	-0-	72	1	554	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	92	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	81	145	1	3036	3	N	-0-					-0-
06	1242	N	1161	-0-	-81	-0-	93	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	102	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	1245	-0-	-88	-0-	143	1	1102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	N	-0-					-0-
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	34	1	404	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	N	-0-	1	1			1
06	510 N	397	-0-	-113	-0-	32	1	364	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	51	1	556	3	N	-0-					1
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	68	1	527	3	N	-0-	1	1			-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	118	1	367	3	Y	-0-					22
04	570 N	308	-0-	-262	-0-	56	1	252	3	Y	-0-					22
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	3	Y	-0-					22
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	3	Y	-0-					22
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	83	1	484	3	Y	-0-					22
08	682 N	552	-0-	-130	-0-	106	1	446	3	Y	-0-					22

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	20	1	125	3	N	-0-					88
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	18	1	118	3	N	-0-					88
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	7	1	53	3	N	-0-					88
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	N	-0-					88
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					88
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					88

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	58	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	42	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	51	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	48	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	455	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	31	1	284	3	N	2	1	1			3
						2	9									
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	31	1	272	3	N	1	2	1			2
						1	9									
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	4	2	N	2	2	1			2
						655	3	2	9							
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	25	1	2	2	N	2	1	1			3
						253	3	2	9							
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	27	1	1	2	N	-0-	1	1			2
						269	3									
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1			3
						271	3	2	9							

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	92	1	536	3	N	-0-					-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	95	1	510	3	N	-0-					-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	15	2	N	-0-					-0-
						1756	3									
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					-0-
						538	3									
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	75	1	3	2	N	-0-					-0-
						524	3									
08	775 N	607	-0-	-168	-0-	69	1	2	2	N	-0-					-0-
						536	3									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					1
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	27	1	481	3	N	1					2
						1	9									
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	66	1	13	2	N	-0-					2
						1548	3									
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	31	1	4	2	N	-0-					2
						468	3									
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					2
						495	3									
08	651 N	515	-0-	-136	-0-	31	1	2	2	N	-0-					2
						482	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

03	434	N	185	-0-	-249	-0-	25	1	160	3	N	-0-					170
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	22	1	149	3	N	-0-					170
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-					170
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	60	1	485	3	N	-0-					170
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	N	-0-					170
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	40	1	346	3	N	-0-					170

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

03	465	N	407	-0-	-58	-0-	55	1	352	3	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	55	1	367	3	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	56	1	434	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	27	1	250	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	236	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	69	1	4	2	N	1	2	1			2
							562	3	1	9							
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	1	2	N	2	1	1			3
							234	3	2	9							
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	24	1	1	2	N	2	2	1			3
							241	3	2	9							
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	22	1	1	2	N	2	1	1			4
							250	3	2	9							

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	2					24
							2	9									
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	28	1	366	3	N	-0-	15	1			9
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	29	1	408	3	N	3					12
							3	9									
06	540	N	385	-0-	-155	-0-	26	1	359	3	N	-0-					12
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	-0-					12
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					12

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	42	1	633	3	N	-0-					1
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	36	1	637	3	N	-0-					1
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	85	1	17	2	N	-0-					1
							1990	3									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					1
							618	3									
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	39	1	4	2	N	-0-					1
							628	3									
08	930	N	659	-0-	-271	-0-	40	1	2	2	N	-0-					1
							617	3									

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	N	-0-					1
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-					1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					1
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					1

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	64	1	967	3	N	-0-					1
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	52	1	919	3	N	-0-					1
05	3100	N	3168	-0-	68	68	129	1	26	2	N	-0-					1
							3013	3									
06	1053	N	985	-0-	-68	-0-	61	1	8	2	N	-0-					1
							916	3									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					1
							950	3									
08	1209	X	1007	-0-	-202	-0-	61	1	4	2	N	1					2
							941	3	1	9							

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	3	N	-0-					1
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	21	1	365	3	N	-0-					1
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	53	1	11	2	N	-0-					1
							1232	3									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					1
							364	3									
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	2	2	N	-0-					1
							375	3									
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	24	1	1	2	N	-0-					1
							374	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

03	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	3	N	-0-					1
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	3	N	-0-					1
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	10	2	N	-0-					1
							1104	3									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	22	1	3	2	N	-0-					1
							332	3									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	1					2
							349	3	1	9							
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	23	1	1	2	N	-0-					2
							349	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	13	1	39	3	N	-0-					7
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	27	1	121	3	N	-0-					7
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	N	-0-					7
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-					7
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	3	N	-0-					7
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-					7

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

03	899	N	854	-0-	-45	-0-	83	1	769	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	76	1	666	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	237	1	12	2	N	1	2	1			2
							1944	3	1	9							
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	62	1	4	2	N	2	1	1			3
							621	3	2	9							
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	1	2	1			2
							716	3	1	9							
08	1178	N	807	-0-	-371	-0-	65	1	2	2	N	5	1	1			6
							734	3	6	9							

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	139	1	1285	3	N	11	7	1			23
							12	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	3	N	12	14	1			21
							13	9									
05	3100	N	3291	-0-	191	191	355	1	18	2	N	10	13	1			18
							2907	3	11	9							
06	1530	N	1339	-0-	-191	-0-	119	1	8	2	N	12	7	1			23
							1199	3	13	9							
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	125	1	5	2	N	12	13	1			22
							1251	3	13	9							
08	1705	X	1402	-0-	-303	-0-	112	1	3	2	N	17	7	1			32
							1268	3	19	9							

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

03	372	N	333	-0-	-39	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					1
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	27	1	288	3	Y	-0-					1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					1
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	100	1	1047	3	Y	-0-	1	1			2
04	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	90	1	958	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	91	1	1193	3	Y	-0-					2
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	96	1	1257	3	Y	-0-					2
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	3	Y	-0-					2
*08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	3	Y	-0-					2

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

03	1147	N	856	-0-	-291	-0-	54	1	801	3	Y	1					1
							1	9									
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	62	1	923	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	61	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	1					1
							1	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	Y	-0-					1
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	80	1	1000	3	Y	-0-					1

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

03	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
04	660	N	431	-0-	-229	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-
05	713	N	414	-0-	-299	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

03	806	N	762	-0-	-44	-0-	54	1	707	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	470	-0-	-280	-0-	35	1	435	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							717	3									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	1					1
							711	3	1	9							
08	930	N	720	-0-	-210	-0-	46	1	674	3	N	-0-					1

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					41
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	786	2	3	9	N	3	17	1			27
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	854	2	3	9	N	3					30
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					32
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	801	2	2	9	N	2					34
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	38	1	780	2	N	2					36
							2	9									

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

03	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	294	1	3269	3	N	-0-					97
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	265	1	3147	3	N	-0-					97
05	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	278	1	3232	3	N	-0-					97
06	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	272	1	3056	3	N	-0-					97
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	246	1	3127	3	N	-0-					97
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	241	1	3201	3	N	-0-					97

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	6	2	1			8
							7	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-	4	1			4
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	2					6
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-	2	1			4
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					4
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-					4

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

03	2759	X	2175	-0-	-584	-0-	291	1	1850	3	N	31	171	1			277
							34	9									
04	2550	X	2161	-0-	-389	-0-	279	1	1857	3	N	23					300
							25	9									
05	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	266	1	2072	3	N	40					340
							44	9									
06	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	260	1	2111	3	N	45					385
							50	9									
07	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	222	1	2180	3	N	22					407
							24	9									
08	2387	X	2267	-0-	-120	-0-	236	1	2025	3	N	5					412
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	55	1	831	3	N	-0-					2
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	43	1	769	3	N	-0-					2
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	112	1	23	2	N	-0-					2
							2630	3									
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	52	1	7	2	N	-0-					2
							791	3									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	-0-					2
							809	3									
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	52	1	3	2	N	-0-					2
							803	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					10
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					10
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					10
							135	3									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					10
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					10
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					10

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					2
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					2
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					2
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					2
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					2

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	-0-					1
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					1
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	36	1	472	3	N	9	6	1			9
							10	9									
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	22	1	275	3	N	4	10	1			3
							4	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	3	3	1			3
							507	3	3	9							
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	5	3	1			5
							491	3	6	9							
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	558	N	132	-0-	-426	-0-	8	1	122	3	N	2	4	1			4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	N	1					1
							1	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	74	1	921	3	N	-0-	1	1			-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	3	2	N	-0-					-0-
							1958	3									
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	53	1	1	2	N	-0-					-0-
							830	3									
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
							921	3									
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	61	1	902	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	45	1	413	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	37	1	319	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	109	1	6	2	N	2	2	1			3
							893	3	2	9							
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	35	1	2	2	N	2	1	1			4
							352	3	2	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	1	2	1			3
							343	3	1	9							
08	713	N	359	-0-	-354	-0-	29	1	1	2	N	3	1	1			5
							326	3	3	9							

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	58	1	368	3	N	25					199
							28	9									
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	60	1	401	3	N	-0-					199
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	N	-0-					199
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	451	3	N	30					229
							33	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	445	3	N	2					231
							2	9									
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	54	1	462	3	N	2					233
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	156	1	728	3	N	18					415
							20	9									
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	152	1	675	3	N	8	170	1			253
							9	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	200	1	3	2	N	41					294
							1548	3	45	9							
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	142	1	1	2	N	19					313
							682	3	21	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	149	1	1	2	N	21	175	1			159
							720	3	23	9							
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	149	1	698	3	N	13					172
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	N	-0-					212
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	N	28	151	1			89
							31	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	3	N	-0-					89
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	3	N	-0-					89
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	54	1	588	3	N	-0-					89
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	75	1	574	3	N	-0-					89

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	6	1	107	2	Y	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	36	1	298	3	N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	34	1	280	3	N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	36	1	288	3	N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	34	1	285	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	39	1	275	3	N	-0-			-0-
*08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	37	1	283	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	184	1	1085	3	N	-0-			248
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	182	1	1050	3	N	-0-			248
05	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	251	1	4	2	N	-0-			248
						2339	3							
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	166	1	1	2	N	-0-			248
						1066	3							
07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	174	1	1	2	N	-0-			248
						1094	3							
08	1421 N	1262	-0-	-159 B	-0-	175	1	1	2	N	-0-			248
						1086	3							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	36	1	287	3	N	1				36
							1	9								
04	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	42	1	281	3	N	-0-	22	1		14
05	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	40	1	250	3	N	-0-				14
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	46	1	219	3	N	-0-				14
07	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	49	1	222	3	N	-0-				14
*08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	39	1	230	3	N	-0-				14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	329	1	483	3	N	-0-				6
04	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	319	1	475	3	N	-0-	4	1		2
05	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	328	1	507	3	N	-0-				2
06	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	327	1	463	3	N	-0-				2
07	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	341	1	453	3	N	-0-				2
*08	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	324	1	500	3	N	-0-				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	91	1	919	3	N	116					283
						128	9									
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	N	90	102	1			271
						99	9									
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	N	70	102	1			239
						77	9									
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	N	47	93	1			193
						52	9									
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	39					232
						43	9									
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	31	85	1			178
						34	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	29	1	699	3	N	1					1
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	28	1	674	3	N	-0-					1
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	29	1	694	3	N	1					2
							1	9									
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	29	1	674	3	N	-0-					2
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-					2
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					2
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	919	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	N	-0-					2
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	39	1	884	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	45	1	899	3	N	-0-					2
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	65	1	868	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	798	3	N	13	28	1			34
							14	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	829	3	N	9	21	1			22
							10	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	20					42
							22	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	N	19	29	1			32
							21	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	N	16					48
							18	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	744	3	N	7					55
							8	9									

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	56	1	1359	3	N	1					1
							1	9									
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	53	1	1281	3	N	-0-					1
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	58	1	1370	3	N	1					2
							1	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	N	-0-					2
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	3	N	-0-					2
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	97	1	1287	3	N	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							423	3									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	626	3	N	2					4
							2	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	607	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	619	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	632	3	N	1					5
							1	9									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	597	3	N	3	2	1			6
							3	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	N	3					8
							3	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	524	3	N	2	2	1			8
							2	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	549	3	N	4	3	1			9
							4	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	542	3	N	2	3	1			8
							2	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	558	3	N	3					11
							3	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	82	1	522	3	N	6	4	1			13
							7	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	3	N	-0-					1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	605	3	N	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	110	1	595	3	N	-0-					1
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	72	1	552	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

03	992	N	958	-0-	-34	-0-	89	1	869	3	N	-0-	1	1			3
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	97	1	808	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	125	1	822	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	124	1	816	3	N	-0-	1	1			3
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	132	1	874	3	N	1					4
							1	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	151	1	880	3	N	-0-	1	1			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

03	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	325	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	-0-					3
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-	1	1			2
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-					2
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	27	1	366	3	N	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	83	1	812	3	N	-0-					1
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	93	1	780	3	N	1					2
							1	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	787	3	N	-0-					2
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	114	1	750	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	N	1					3
							1	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	133	1	774	3	N	-0-	1	1			2

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					1
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-					1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	163	3	N	-0-					1
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	15	1	100	3	N	-0-					1
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					1
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	117	1	1546	3	N	42	33	1			45
							46	9									
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	120	1	1490	3	N	36	52	1			29
							40	9									
05	3100	N	3613	-0-	513	513	216	1	6	2	N	25	29	1			25
							3363	3	28	9							
06	2122	N	1609	-0-	-513	-0-	95	1	2	2	N	25	19	1			31
							1484	3	28	9							
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	102	1	1	2	N	24	18	1			37
							1536	3	26	9							
08	1860	X	1656	-0-	-204	-0-	103	1	1	2	N	25	28	1			34
							1524	3	28	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			5

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

03	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	3	N	-0-					1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					1
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					1
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	32	1	323	3	N	-0-					1
04	390 N	273	-0-	-117	-0-	24	1	249	3	N	-0-					1
05	403 N	236	-0-	-167	-0-	20	1	216	3	N	-0-					1
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-					1
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-					1
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					1
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	N	-0-					1
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-					1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					1
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	20	1	170	3	N	3	1	1			3
						3	9									
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	N	2	1	1			4
						2	9									
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	N	2	2	1			4
						2	9									
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	1					5
						1	9									
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	27	1	154	3	N	1	2	1			4
						1	9									

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	3	N	-0-					1
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	N	-0-					1
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	91	1	596	3	N	-0-					1
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	86	1	565	3	N	-0-					1
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	3	N	-0-					1
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	100	1	583	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

03	341 N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	N	-0-					1
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	35	1	289	3	N	-0-					1
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	39	1	255	3	N	-0-					1
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	33	1	218	3	N	-0-					1
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	N	-0-					1
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	1					3
							1	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	N	1					4
							1	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	61	1	389	3	N	2	2	1			4
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	N	-0-					1
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	3	N	-0-					1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	328	3	N	1					2
							1	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	N	-0-					2
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	N	-0-					2
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	57	1	331	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	91	1	888	3	N	-0-	1	1			2
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	101	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	129	1	849	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	123	1	809	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	127	1	842	3	N	1					3
							1	9									
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	142	1	825	3	N	-0-	1	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	47	1	471	3	N	2					4
							2	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	42	1	445	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	44	1	463	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	45	1	445	3	N	1					5
							1	9									
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	58	1	367	3	N	4	2	1			7
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	24	1	247	3	N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

03	465 N	456	-0-	-9	-0-	18	1	438	3	N	-0-					1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					1
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	19	1	437	3	N	-0-					1
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	20	1	399	3	N	-0-					1
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	3	N	-0-					1

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

03	434 N	365	-0-	-69	-0-	34	1	331	3	N	-0-	1	1			2
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	45	1	293	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	47	1	309	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	54	1	360	3	N	-0-					2
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	N	1	1	1			2
						1	9									

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

03	341 N	298	-0-	-43	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

03	992 N	974	-0-	-18	-0-	39	1	935	3	N	-0-					-0-
04	960 N	785	-0-	-175	-0-	31	1	754	3	N	-0-					-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	3	N	-0-					-0-
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	38	1	866	3	N	-0-					-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	940	-0-	-83	-0-	66	1	874	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	-0-					1
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					1
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	3	Y	-0-					1
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	N	-0-					2
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	N	-0-					2
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	36	1	383	3	N	-0-					2
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	38	1	394	3	N	-0-					2
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	N	-0-					2
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	N	1					3
						1	9									

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

03	713 N	621	-0-	-92	-0-	25	1	596	3	N	-0-					1
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	25	1	600	3	N	-0-					1
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	N	-0-					1
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	N	-0-					1
07	651 N	600	-0-	-51	-0-	29	1	571	3	N	-0-					1
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	46	1	612	3	N	-0-					1

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					1
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	N	-0-					1
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	30	1	372	3	N	-0-					1
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					1
							1026	3									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					1
							458	3									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	-0-					1
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	431	3	N	3	1	1			3
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

03	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	108	1	1422	3	N	-0-					1
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	111	1	1374	3	N	-0-					1
05	3100	N	3281	-0-	181	181	197	1	5	2	N	-0-					1
							3079	3									
06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	90	1	2	2	N	-0-					1
							1407	3									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	N	-0-					1
							1478	3									
08	1798	X	1528	-0-	-270	-0-	97	1	1	2	N	-0-					1
							1430	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	78	1	1031	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	79	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	137	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
							2135	3									
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	59	1	1	2	N	1					1
							920	3	1	9							
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	66	1	1	2	N	-0-					1
							997	3									
08	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	67	1	980	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1					43
							1	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-	3	1			40
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	167	3	Y	1					41
							1	9									
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					41
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					41
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					41

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	18	8	1			17
							20	9									
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	69	3	N	11	19	1			9
							12	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	18	13	1			14
							304	3	20	9							
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	13	10	1			17
							14	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	11	9	1			19
							12	9									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	89	3	N	10	13	1			16
							11	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	2	2	N	1	1	1			1
							1131	3	1	9							
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	1	1	1			1
							520	3	1	9							
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	65	1	570	3	Y	2					14
							2	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	641	3	Y	-0-	13	1			1
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	72	1	671	3	Y	-0-					1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	93	1	688	3	Y	-0-					1
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	95	1	644	3	Y	6					7
							7	9									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	Y	-0-					7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	N	2					3
							2	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	734	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	109	1	3	2	N	1	1	1			2
							1701	3	1	9							
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	1	1	1			2
							736	3	1	9							
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	1	1	1			2
							663	3	1	9							
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	61	1	896	3	N	1	1	1			2
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635						N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	63	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	76	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	65	1	599	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

03	465	N	398	-0-	-67	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

03	589	N	550	-0-	-39	-0-	61	1	489	3	Y	-0-					1
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	59	1	506	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	616	3	Y	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	3	Y	-0-					1
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-					1
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	106	1	590	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	82	1	660	3	Y	-0-					3
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	82	1	702	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	87	1	727	3	Y	1					3
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	697	3	Y	2					5
							2	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	112	1	642	3	Y	-0-					5
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	135	1	751	3	Y	-0-	3	1			2

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

03	434	N	321	-0-	-113	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	46	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	56	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	63	1	352	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	-0-					1
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	36	1	238	3	N	-0-					1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	3	1	1			3
							3	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	36	1	237	3	N	2					5
							2	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	40	1	233	3	N	2	2	1			5
							2	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	22	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					2
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					2
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					2
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					2
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	120	3	N	1					3
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	8	1	1			7
							9	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	2	1			5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					5
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-	2	1			3

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					1
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	40	1	231	3	Y	-0-					1
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	26	1	264	3	N	1					2
							1	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	3	N	-0-					2
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	25	1	261	3	N	-0-					2
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					2
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-					2
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	N	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

03	651	N	612	-0-	-39	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	59	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	67	1	582	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					2
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	38	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	3					3
							3	9									
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	-0-	2	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					2
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	141	1	923	3	N	-0-					2
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	N	-0-					2
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	99	1	576	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

03	806	N	742	-0-	-64	-0-	29	1	701	3	N	11	18	1			26
							12	9									
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	30	1	731	3	N	7	16	1			17
							8	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	735	3	N	12					29
							13	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	N	1	15	1			15
							1	9									
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	35	1	687	3	N	7					22
							8	9									
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	51	1	684	3	N	2					24
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-					1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					1
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					1
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

03	527	N	158	-0-	-369	-0-	14	1	144	3	N	-0-					1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	248	-0-	-434	-0-	34	1	178	3	Y	33					48
							36	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	104	1	493	3	Y	-0-	43	1			5
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	100	1	390	3	Y	-0-					5
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	182	1	672	3	Y	-0-					5
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	156	1	536	3	Y	3					8
							3	9									
08	496	N	133	-0-	-363	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					8

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

03	2108	N	1457	-0-	-651	-0-	130	1	1305	3	Y	20					21
							22	9									
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	167	1	1542	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
05	2046	N	1205	-0-	-841	-0-	115	1	1088	3	Y	2					5
							2	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	197	1	1834	3	Y	3					8
							3	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	184	1	1793	3	Y	-0-					8
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	3	Y	-0-	6	1			2

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	208	3	N	4	2	1			6
							4	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	1	5	1			2
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	2	2	1			2
							492	3	2	9							
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					2
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	16	1	234	3	N	-0-					2

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	7	7	1			11
							8	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	4	12	1			3
							4	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	1	2	1			2
							422	3	1	9							
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					2
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					2
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					2

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

03	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	120 1	1205 3	Y	-0-			2
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	139 1	1277 3	Y	-0-	1 1		1
05	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	140 1	1322 3	Y	-0-			1
06	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	116 1	1080 3	Y	-0-			1
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	130 1	1268 3	Y	-0-			1
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	162 1	1407 3	Y	-0-			1

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

03	775 N	580	-0-	-195	-0-	64	1	516	3	Y	-0-			4
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	71	1	604	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	68	1	571	3	Y	-0-			3
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	106	1	791	3	Y	-0-			3
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	115	1	658	3	Y	-0-			3
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	124	1	689	3	Y	-0-	1	1	2

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

03	2139 N	1680	-0-	-459	-0-	172	1	1508	3	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	169	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	165	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	184	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	3	Y	1					1
						1	9									
08	1705 X	1493	-0-	-212	-0-	135	1	1358	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-	5	1			6
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	N	-0-	3	1			3
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	21	1	498	3	N	1					4
							1	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	20	1	457	3	N	-0-	1	1			3
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	475	3	N	-0-					3
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	34	1	455	3	N	-0-					3

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	N	-0-					1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	N	-0-					1
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					1
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	20	1	461	3	N	-0-					1
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	29	1	579	3	N	-0-					1
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	43	1	575	3	N	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	3	N	-0-					-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					5
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					5
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					5
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					5
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					5
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-			-0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					5
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					5
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					5
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	2			Y	-0-					5
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					5

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-			-0-
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

03	837 N	439	-0-	-398	-0-	46	1	393	3	Y	-0-	5
04	810 N	456	-0-	-354	-0-	45	1	411	3	Y	-0-	5
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-	5
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-	5
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	3	Y	-0-	5
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	75	1	655	3	Y	-0-	5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	568	-0-	-122	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					1
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					1
05	248 N	51	-0-	-197	-0-	2	1	49	3	N	-0-					1
06	240 N	94	-0-	-146	-0-	4	1	90	3	N	-0-					1
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

03	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1					1
						1	9									
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1					2
						1	9									
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					2
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					2

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	Y	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					1
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	332	3	Y	-0-					1
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	60	1	335	3	Y	-0-					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

03	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	640	-0-	-197	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

03	620 N	581	-0-	-39	-0-	64	1	516	3	Y	1					4
						1	9									
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	66	1	560	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	559	3	Y	1					4
						1	9									
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	73	1	542	3	Y	2					6
						2	9									
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	88	1	505	3	Y	-0-					6
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-	3	1			3

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	837 N	701	-0-	-136	-0-	74	1	627	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	146	1	1682	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	138	1	1639	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	3100	N	4700	-0-	1600	1600	214	1	4486	3	N	-0-					3
06	3000	N	1765	-0-	-1235	365	142	1	1623	3	N	-0-					3
07	2200	N	1835	-0-	-365	-0-	155	1	1680	3	N	-0-					3
*08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	3	N	-0-	2	1			1

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					2
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	15	1	126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	16	1	138	3	Y	1					2
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	2					4
							2	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					4
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	3					3
						3	9									
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	50	1	441	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					1
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					1
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					1
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	51	1	290	3	Y	-0-					1
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

03	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	113	1	914	3	Y	-0-					2
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	113	1	965	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1008	3	Y	-0-					2
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	129	1	963	3	Y	1					3
						1	9									
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	155	1	888	3	Y	-0-					3
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	171	1	952	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

03	961 N	740	-0-	-221	-0-	67	1	673	3	Y	-0-					1
04	870 N	757	-0-	-113	-0-	74	1	683	3	Y	-0-					1
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	73	1	688	3	Y	-0-					1
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	111	1	600	3	Y	-0-					1
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-					1
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	82	1	587	3	Y	-0-					1

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	87	1	1336	3	N	-0-					2
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	3	N	-0-					2
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	3	N	-0-					2
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	102	1	1243	3	N	-0-					2
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	3	N	-0-					2
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	108	1	1234	3	N	-0-					2

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	N	-0-					1
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	N	-0-					1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	-0-					1
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	3	N	-0-					1
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	65	1	640	3	N	-0-					1
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	97	1	615	3	N	-0-					1

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	57	1	471	3	N	-0-			-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	55	1	446	3	N	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	58	1	461	3	N	-0-			-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	54	1	447	3	N	-0-			-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	62	1	440	3	N	-0-			-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	59	1	449	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

03	1147 N	990	-0-	-157	-0-	96	1	894	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	896	-0-	-64	-0-	79	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	3					3
						3	9									
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	98	1	906	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	118	1	883	3	Y	-0-					2
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	100	1	918	3	Y	2	3	1			1
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 3	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 3	Y	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19 1	142 3	Y	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1878	-0-	-72	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	N	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	3	N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	3	N	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	-0-					-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	59	1	672	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-					2
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	28	1	294	3	N	-0-					2
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					2
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	23	1	246	3	N	-0-					2
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	3	N	-0-					2
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	N	1					3
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					1
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	3	N	-0-					1
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	28	1	185	3	N	-0-					1
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	3	N	-0-					1
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	25	1	167	3	N	-0-					1
*08	217 N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	3	N	-0-					1
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	63	1	746	3	N	-0-					1
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	3	N	-0-					1
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	64	1	737	3	N	-0-					1
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	70	1	759	3	N	-0-					1
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	97	1	751	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	72	1	595	3	N	-0-					4
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	69	1	558	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	72	1	575	3	N	1					2
							1	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	67	1	558	3	N	1					3
							1	9									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	77	1	540	3	N	-0-					3
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	75	1	568	3	N	-0-					3

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	116	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	82	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	883	-0-	-171	-0-	89	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	115	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	113	1	940	3	Y	-0-					-0-
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	124	1	1054	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

03	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					1
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	3	N	-0-					1
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-					1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	N	-0-					1
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	N	-0-					1
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	N	-0-					1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	N	-0-					1
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	60	1	394	3	N	-0-					1
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	55	1	360	3	N	-0-					1
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	54	1	361	3	N	-0-					1
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	63	1	365	3	N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

03	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	284	-0-	-256	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	174	-0-	-725	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	2			Y	-0-					1
06	600 N	458	-0-	-142	-0-	458	2			Y	-0-					1
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	460	-0-	-191	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	362	-0-	-268	-0-	23	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	837 N	640	-0-	-197	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

03	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

03	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	104	1	1203	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	98	1	1163	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3524	-0-	424	424	161	1	3363	3	N	-0-			-0-
06	1757 N	1333	-0-	-424	-0-	107	1	1226	3	N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	163	1	1255	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	53	1	704	3	N	-0-			-0-
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	51	1	640	3	N	-0-			-0-
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	3	2	N	-0-			-0-
						1532	3							
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-			-0-
						701	3							
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-			-0-
						686	3							
08	837 N	770	-0-	-67	-0-	49	1	721	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	104	1	958	3	N	10	6	1			20
						11	9									
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	94	1	818	3	N	10	12	1			18
						11	9									
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	287	1	15	2	N	10	11	1			17
						2351	3	11	9							
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-	88	1	6	2	N	11	6	1			22
						886	3	12	9							
07	961 N	768	-0-	-193	-0-	69	1	3	2	N	9	12	1			19
						686	3	10	9							
08	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	86	1	3	2	N	16	6	1			29
						966	3	18	9							

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	60	1	718	3	N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	3	N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	95	1	732	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	77	1	859	3	Y	2					4
							2	9									
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	67	1	802	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	74	1	866	3	Y	1					2
							1	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	837	3	Y	1					3
							1	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	906	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	916	3	Y	1					2
							1	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
05	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	620 N	60	-0-	-560	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

03	465 N	385	-0-	-80	-0-	36	1	349	3	N	-0-			1
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	34	1	288	3	N	-0-			1
05	403 N	319	-0-	-84	-0-	42	1	277	3	N	-0-			1
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	42	1	279	3	N	-0-			1
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	N	-0-			1
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	58	1	339	3	N	-0-			1

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	68	1	1046	3	N	-0-			1
04	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	64	1	954	3	N	-0-			1
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	3	N	1			2
						1	9							
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	78	1	948	3	N	-0-			2
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	3	N	-0-			2
08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	83	1	946	3	N	-0-			2

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

03	186 N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			20
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	2	1	18
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-			18
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-			18
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			18
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-			18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					11
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	36	1	328	3	Y	3	2	1			12
						3	9									
05	558 N	121	-0-	-437	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					12
06	510 N	258	-0-	-252	-0-	25	1	230	3	Y	3					15
						3	9									
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					15
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-	3	1			12

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	140	1	1034	3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	101	1	1016	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	116	1	1030	3	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	114	1	996	3	Y	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	123	1	1031	3	Y	-0-			-0-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	122	1	1038	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

03	372 N	370	-0-	-2	-0-	36 1	334 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	28 1	291 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	33 1	336 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35 1	325 3	Y	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42 1	313 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	36 1	328 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	19 1	177 3	Y	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28 1	284 3	Y	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	280 3	Y	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 3	Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37 1	276 3	Y	-0-			-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31 1	282 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	18	1	428	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	20	1	471	3	N	1					5
							1	9									
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	17	1	394	3	N	-0-	2	1			3
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	18	1	363	3	N	-0-					3
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	25	1	334	3	N	-0-					3

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	345	-0-	345	345	28	1	317	3	Y	-0-					1
07	14B2 EXT	1581	-0-	1581	1926	115	1	1466	3	Y	-0-					1
08	14B2 EXT	1234	-0-	1234	3160	86	1	1148	3	Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	75	1	834	3	Y	-0-					1
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	3	Y	-0-					1
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					1
06	870 N	701	-0-	-169	-0-	57	1	644	3	Y	-0-					1
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1053	3	Y	-0-					1
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	882	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3	N	-0-			-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	3	N	-0-			-0-
06	1949 N	646	-0-	-1303	-0-	646	3	N	-0-			-0-
07	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	3	N	-0-			-0-
08	744 X	342	-0-	-402	-0-	342	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	258	1	2385	3	N	15	9	1			28
							17	9									
04	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	261	1	2275	3	N	14	17	1			25
							15	9									
05	3100	N	6371	-0-	3271	3271	687	1	35	2	N	12	15	1			22
							5636	3	13	9							
06	3000	N	2538	-0-	-462	2809	226	1	15	2	N	14	8	1			28
							2282	3	15	9							
07	3100	N	2605	-0-	-495	2314	235	1	10	2	N	15	16	1			27
							2343	3	17	9							
*08	4797	X	2483	-0-	-2314	-0-	200	1	6	2	N	19	8	1			38
							2256	3	21	9							

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	-0-					1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-					1
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	17	1	387	3	N	-0-					1
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	3	N	-0-					1
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	28	1	375	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	N	-0-					1
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	54	1	564	3	N	-0-					1
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	N	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	N	-0-					1
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	60	1	589	3	N	1					2
							1	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	89	1	566	3	N	-0-					2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	2					28
						2	9									
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	13	1	168	3	Y	-0-	17	1			11
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	12	1	167	3	Y	8					19
						9	9									
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					19
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					19
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					19

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					20
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	12	1			8
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					1
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	1					1
						1	9									
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					1
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	Y	1					1
						1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

03	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	116	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	127	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	4022	-0-	922	922	183	1	3839	3	N	-0-					-0-
06	2343 N	1421	-0-	-922	-0-	114	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	164	1	1781	3	N	-0-					-0-
*08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	268	1	2063	3	N	18	14	1			4
						20	9									

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	14 1	130 3	N	-0-			1
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	N	1	1 1		1
						1 9						
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43 1	2 2	N	1	1 1		1
						350 3	1 9					
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	N	-0-			1
						146 3						
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	1 2	N	1	1 1		1
						155 3	1 9					
08	403 N	171	-0-	-232	-0-	14 1	156 3	N	1			2
						1 9						

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	116	1	1076	3	N	12	7	1			23
						13	9									
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	3	N	14	14	1			23
						15	9									
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	321	1	16	2	N	13	14	1			22
						2628	3	14	9							
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	14	8	1			28
						1063	3	15	9							
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	N	15	16	1			27
						1092	3	17	9							
08	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	98	1	3	2	N	20	8	1			39
						1101	3	22	9							

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	19	1	100	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							155	3									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							187	3									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							184	3									

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					1
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	10	4	1			11
							11	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	3	6	1			8
							3	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	131	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	2	4	1			5
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	148	1	1539	3	Y	28	25	1			62
							31	9									
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	151	1	1601	3	Y	26	39	1			49
							29	9									
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	123	1	1618	3	Y	23	13	1			59
							25	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	17	32	1			44
							19	9									
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	122	1	1632	3	Y	19	19	1			44
							21	9									
*08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	140	1	1843	3	Y	23	30	1			37
							25	9									

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	626	3	N	-0-					1
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	55	1	573	3	N	-0-					1
05	713 N	642	-0-	-71	-0-	55	1	586	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	52	1	543	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	58	1	575	3	N	1					2
						1	9									
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	83	1	531	3	N	1	1	1			2
						1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	24	1	219	3	N	3	2	1			6
						3	9									
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	5	4	1			7
						6	9									
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	5	2	N	5	5	1			7
						735	3	6	9							
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	5	3	1			9
						259	3	6	9							
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	26	1	1	2	N	4	5	1			8
						263	3	4	9							
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	20	1	1	2	N	7	3	1			12
						227	3	8	9							

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	130	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	N	1	1	1			2
						323	3	1	9							
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	1	2	N	2	1	1			3
						132	3	2	9							
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	1	2	N	2	2	1			3
						137	3	2	9							
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	137	3	N	2	1	1			4
						2	9									

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

03	434 N	233	-0-	-201	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
04	1020 N	229	-0-	-791	-0-	20	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434 N	75	-0-	-359	-0-	5	1	69	3	Y	1					1
						1	9									
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					1
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	168	1	2256	3	Y	1					2
						1	9									
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1395	3	Y	-0-					2

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	128	1	1186	3	Y	-0-	1	1			1
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	105	1	1088	3	Y	1					2
							1	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	123	1	1237	3	Y	-0-					2
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1159	3	Y	-0-	1	1			1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	153	1	1144	3	Y	-0-					1
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	127	1	1167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	91	1	5	2	N	3	3	1			4
							745	3	3	9							
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	2	1	1			5
							303	3	2	9							
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	3	3	1			5
							312	3	3	9							
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	28	1	1	2	N	3	1	1			7
							311	3	3	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	736	3	Y	-0-	13	1			7
04	840 N	139	-0-	-701	-0-	12	1	121	3	Y	5					12
						6	9									
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	106	1	1065	3	Y	-0-					12
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	99	1	914	3	Y	-0-	6	1			6
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	92	1	693	3	Y	-0-					6
08	1178 N	785	-0-	-393	-0-	77	1	708	3	Y	-0-	2	1			4

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	193	1	2017	3	Y	70	52	1			127
						77	9									
04	3240 X	1187	-0-	-2053	-0-	100	1	1061	3	Y	24	72	1			79
						26	9									
05	3348 X	1691	-0-	-1657	-0-	118	1	1549	3	Y	22	21	1			80
						24	9									
06	3180 X	2192	-0-	-988	-0-	154	1	2009	3	Y	26	44	1			62
						29	9									
07	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	962	3	Y	14	26	1			50
						15	9									
08	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	144	1	1891	3	Y	27	36	1			41
						30	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	26	1	320	3	N	-0-					1
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	22	1	314	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	3	N	-0-					-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	99	1	919	3	N	6	4	1			12
						7	9									
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	98	1	856	3	N	8	8	1			12
						9	9									
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	10	2	N	6	8	1			10
						1618	3	7	9							
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	8	4	1			14
						968	3	9	9							
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	4	2	N	8	8	1			14
						934	3	9	9							
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	83	1	3	2	N	12	5	1			21
						931	3	13	9							

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					1
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					1
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					1
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					1
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					1
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	3	N	11	7	1			23
							12	9									
04	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	210	1	1831	3	N	14	14	1			23
							15	9									
*05	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	129	1	1936	3	N	12	14	1			21
							13	9									
*06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	178	1	11	2	N	13	7	1			27
							1799	3	14	9							
*07	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	179	1	8	2	N	12	14	1			25
							1788	3	13	9							
08	2418	X	2145	-0-	-273	-0-	173	1	5	2	N	17	7	1			35
							1948	3	19	9							

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	113	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	93	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	106	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	110	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	134	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	114	1	1048	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

03	155 N	110	-0-	-45	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

03	372 N	111	-0-	-261	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
04	330 N	91	-0-	-239	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	924	3	Y	-0-					1
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	81	1	833	3	Y	-0-					1
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	876	3	Y	1					2
						1	9									
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	95	1	879	3	Y	-0-	1	1			1
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	816	3	Y	-0-					1
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	74	1	680	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

03	651 N	637	-0-	-14	-0-	62	1	575	3	Y	-0-	1
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	49	1	507	3	Y	-0-	1
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	58	1	587	3	Y	-0-	1
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	61	1	565	3	Y	-0-	1
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	3	Y	-0-	1
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	58	1	532	3	Y	-0-	1

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					1
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	26	1	273	3	N	-0-					1
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	26	1	274	3	N	-0-					1
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					1
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-					1
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	42	1	267	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	897	-0-	-250	-0-	107	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	92	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	740	-0-	-314	-0-	75	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	102	1	852	3	Y	-0-					-0-
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	N	-0-					-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	3	N	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	71	1	1399	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	100	1	1336	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	90	1	906	3	N	-0-					5
04	1020 N	879	-0-	-141	-0-	140	1	739	3	N	-0-					5
05	1023 N	907	-0-	-116	-0-	425	1	482	3	N	-0-					5
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	359	1	519	3	N	-0-					5
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	366	1	539	3	N	-0-					5
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	384	1	522	3	N	-0-					5

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	894	3	N	-0-					1
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	82	1	862	3	N	-0-					1
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	85	1	901	3	N	-0-					1
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	879	3	N	-0-					1
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	91	1	891	3	N	-0-					1
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	133	1	847	3	N	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	10	1	250	3	N	-0-					1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					1
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	11	1	259	3	N	-0-					1
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					1
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					1
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	N	-0-					1

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	2	1	1			3
						2	9									
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	2	2	1			3
						2	9									
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	1	2	1			2
						482	3	1	9							
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	2	1	1			3
						195	3	2	9							
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	2	2	1			3
						199	3	2	9							
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	19	1	1	2	N	3	1	1			5
						217	3	3	9							

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	74	1	773	3	Y	-0-					1
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	61	1	650	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	3	Y	-0-					1
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	57	1	747	3	Y	-0-					1
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	3	Y	-0-					1
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	56	1	729	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

03	682 N	656	-0-	-26	-0-	52	1	604	3	N	-0-					-0-
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	49	1	577	3	N	-0-					-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	3	N	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	57	1	617	3	N	-0-					-0-
08	961 N	662	-0-	-299	-0-	76	1	586	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

03	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
08	372 N	147	-0-	-225	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	134	1	1241	3	N	2	1	1			5
							2	9									
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	143	1	1245	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	3100	N	3703	-0-	603	603	400	1	21	2	N	2	2	1			4
							3280	3	2	9							
06	2008	N	1405	-0-	-603	-0-	126	1	8	2	N	2	1	1			5
							1269	3	2	9							
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	127	1	6	2	N	3	3	1			5
							1269	3	3	9							
08	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	114	1	4	2	N	2	1	1			6
							1286	3	2	9							

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					1
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	165	1	1522	3	N	8	5	1			17
							9	9									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	166	1	1449	3	N	8	10	1			15
							9	9									
05	3100	N	4044	-0-	944	944	436	1	22	2	N	7	9	1			13
							3578	3	8	9							
06	2542	N	1598	-0-	-944	-0-	142	1	9	2	N	9	5	1			17
							1437	3	10	9							
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	148	1	6	2	N	8	9	1			16
							1476	3	9	9							
08	1984	X	1643	-0-	-341	-0-	132	1	4	2	N	12	5	1			23
							1494	3	13	9							

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

03	5642 X	5186	-0-	-456	-0-	322	1	4863	3	N	1					12
						1	9									
04	5220 X	4901	-0-	-319	-0-	262	1	4639	3	N	-0-					12
05	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	665	1	135	2	N	14					26
						15568	3	15	9							
06	5070 X	4991	-0-	-79	-0-	306	1	42	2	N	33					59
						4607	3	36	9							
07	5177 X	5057	-0-	-120	-0-	292	1	30	2	N	4					63
						4731	3	4	9							
08	5890 X	4986	-0-	-904	-0-	302	1	18	2	N	1					64
						4665	3	1	9							

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

03	806 N	325	-0-	-481	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					1
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	66	1	697	3	Y	-0-					1
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	47	1	612	3	Y	-0-					1
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	22	10	1			13
						24	9									
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	64	1	861	3	Y	-0-	4	1			9
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	-0-	4	1			5

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	28	1	244	3	Y	1					1
						1	9									
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	6					7
						7	9									
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	32	1	230	3	Y	6					13
						7	9									
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	28	1	206	3	Y	2					15
						2	9									
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					15
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	31	1	232	3	Y	3	14	1			4
						3	9									

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	53	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	6			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	6			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	6			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	6			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	6			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	6			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	6			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	6			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	6			N	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	6			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	6			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	6			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3780			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3780			N	NO RPT			-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			323
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			323
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			323

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1	1	1011	2	N	-0-					55
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	1	1	747	2	N	-0-					55
05	992	N	10	-0-	-982	-0-	10	2			N	-0-					55
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					55
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	1	1	987	2	N	-0-					55
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					55

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

03	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	2			N	-0-					204
04	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	1675	2			N	-0-					204
05	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1977	2			N	-0-					204
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					204
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					204
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					204

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	876	-0-	-891	-0-	876	2			N	-0-					1277
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1277
05	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					1277
06	1710	X	412	-0-	-1298	-0-	412	2			N	-0-					1277
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1277
*08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					1277

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	929	-0-	-931	-0-	922	2	7	9	N	6					1413
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1413
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	33					1446
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					1446
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2503	2	45	9	N	41					1487
08	930	X	840	-0-	-90	-0-	825	2	15	9	N	14					1501

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					122
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					122
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					122
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					122
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					122
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			N	-0-					122

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1163	2	2	9	N	2					274
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1065	2	2	9	N	2					276
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	781	2	2	9	N	2					278
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1135	2	2	9	N	2					280
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1084	2	2	9	N	2					282
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1070	2	39	9	N	35					317

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					152
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					152
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					152
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					152
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					152
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					152

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4430	2	1	9	Y	1					137
04	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	3060	2	2	9	Y	2					139
05	4898	X	375	-0-	-4523	-0-	375	2			Y	-0-					139
06	4740	X	84	-0-	-4656	-0-	84	2			Y	-0-					139
07	4433	X	2501	-0-	-1932	-0-	2501	2			Y	-0-					139
*08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5091	2	17	9	Y	15					154

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					551
04	840	N	76	-0-	-764	-0-	76	2			N	-0-					551
05	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					551
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					551
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					551
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					551

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					246
04	1050	N	669	-0-	-381	-0-	667	2	2	9	N	2					248
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					248
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					248
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					248
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					248

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	2	6	9	N	5					467
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2728	2	2	9	N	2					469
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	N	2					471
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					471
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	2	2	9	N	2					473
*08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	186	1			289

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3					137
04	1290	N	966	-0-	-324	-0-	963	2	3	9	N	3					140
05	1333	N	217	-0-	-1116	-0-	217	2			N	-0-					140
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					140
07	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					140
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	N	11					151

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					99
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					99
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					99
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					99
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					99
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					99

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					144
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					146
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					148
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					148
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					148
*08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					148

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					96
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					96
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					96
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					96
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					96
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

03	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					423
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					423
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					423
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					423
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3					426
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					429

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1872	2	19	9	N	17					324
04	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	1643	2	15	9	N	14					338
05	2046	N	766	-0-	-1280	-0-	763	2	3	9	N	3					341
06	1830	N	31	-0-	-1799	-0-	31	2			N	-0-					341
07	1705	N	43	-0-	-1662	-0-	43	2			N	-0-					341
08	775	N	21	-0-	-754	-0-	21	2			N	-0-					341

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					53
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					53
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-					53
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					53
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					53
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					53

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					87
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					87
05	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					87
06	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	1186	2			N	-0-					87
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			N	-0-					87
08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					87

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

03	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			N	-0-					47
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					47
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					47
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					47
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					47
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

03	1364	N	541	-0-	-823	-0-	541	2			N	-0-					158
04	1320	N	188	-0-	-1132	-0-	188	2			N	-0-					158
05	1364	N	200	-0-	-1164	-0-	200	2			N	-0-					158
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					158
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					158
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					158

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	4738	-0-	4738	10917	4658	2	80	9	N	73					219
04	SWR 10	3795	-0-	3795	14712	3745	2	50	9	N	45					264
05	SWR 10	2460	-0-	2460	17172	2452	2	8	9	N	7					271
06	SWR 10	3522	-0-	3522	20694	3478	2	44	9	N	40	180	1			131
07	SWR 10	3845	-0-	3845	24539	3614	2	231	9	N	210	341	1			-0-
*08	SWR 10	3993	-0-	3993	28532	3817	2	176	9	N	160					160

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					72
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					72
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					72
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					72
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					72

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					246
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					246
05	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1053	2	3	9	N	3					249
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					249
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					249
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					249

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	3750	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
FDL OPERATING, LLC 263924
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			76
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	670	3	N	-0-	76	7	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
06	810 N	238	-0-	-572	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	682 N	72	-0-	-610	-0-	72	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-			61
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			61
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			61
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			19
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2	N	-0-			19
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			19
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			19
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					9
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					9
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					9
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	1					10
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	7	1			3
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					3

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

*03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					6
*04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
*05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
*06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					7
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			2
*08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

*03	DLQ G-10	485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10	590	-0-	590	1075	590	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10	628	-0-	628	1703	628	2			Y	-0-					3
*06	DLQ G-10	634	-0-	634	2337	634	2			Y	-0-					3
*07	DLQ G-10	366	-0-	366	2703	366	2			Y	-0-	2	1			1
*08	DLQ G-10	361	-0-	361	3064	361	2			Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					91
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					91
05	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					91
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					91
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					91
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					91

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					76
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					76
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					76
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					76
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					76
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					76

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					74
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					74
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					74
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					74
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					74
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					74

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					121
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					121
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					121
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					121
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					121
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	806	X	7	-0-	-799	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					24
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					24
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					24
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					24
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					24
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					33
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	N	-0-					33
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	N	-0-					33
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					33
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					7
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					7
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					7
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					7
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					7
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	64	1	900	3	N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	860	3	N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	60	1	819	3	N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	51	1	826	3	N	-0-					-0-
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	56	1	744	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					13
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					13
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					13
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					13
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					13
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86 X	26	-0-	-60	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

03	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

03	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	810	N	307	-0-	-503	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

03	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

03	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	620 N	328	-0-	-292	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	3	N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	115	2	39	3	N	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	10	2	61	3	N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	2	1432	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	2	211	3	N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	2	6	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
08	496 N	242	-0-	-254	-0-	242 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		Y	-0-			-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	690 N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	690 N	299	-0-	-391	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3		Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3		Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					13

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	900	N	666	-0-	-234	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	304	-0-	304	304	304	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					28
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					28
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					28
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					28
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					28

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	874	-0-	-1110	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

03	279	X	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	175	-0-	-197	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	147	-0-	-213	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

03	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	37	-0-	-263	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	806 X	7	-0-	-799	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	54	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	620	X	6	-0-	-614	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

03	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

03	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

03	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

03	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	957	-0-	-469	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

03	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	130	1	318	3	N	-0-					-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	130	1	317	3	N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	134	1	333	3	N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	135	1	321	3	N	-0-					-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	133	1	314	3	N	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	136	1	333	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					30
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					30
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					30
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					30
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					30

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					28
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					28
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					28
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					28
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					28

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	75	1	1032	3	N	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	932	3	N	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	3	N	-0-					-0-
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-				-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	3	N	-0-				-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	N	-0-				-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	N	-0-				-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-				-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-				-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	584	3	N	-0-				-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	34	2	593	3	N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	17	2	571	3	N	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	8	2	591	3	N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	5	2	563	3	N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	9	2	576	3	N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	2	575	3	N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	54	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	54	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	54	1	5	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	54	1	56	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	52	1	61	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	52	1	71	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	54	1	72	3	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	72	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	68	1	980	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	73	1	999	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	70	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	58	1	945	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	72	1	955	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	95	1	596	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	92	1	568	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	92	1	541	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	593	3	N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	95	1	590	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	95	1	183	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	92	1	175	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	95	1	178	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	92	1	171	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	95	1	163	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	95	1	169	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	211	9	N	192	221	1	10	7	179
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	98	1	158	9	N	144	169	1			154
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	101	1	108	9	N	98					252
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	98	1	122	9	N	111	173	1			190
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	7	1	68	9	N	62	165	1			87
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	9	N	115					202

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	3	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

03	992	N	971	-0-	-21	-0-	95	1	876	3	N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	92	1	848	3	N	-0-					-0-
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	95	1	876	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	92	1	850	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	95	1	869	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	54	1	134	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	54	1	135	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	54	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	3	N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	177	1	183	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	170	1	174	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	3	N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	168	1	166	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	175	1	173	3	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	174	1	177	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	70	1	62	3	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	67	1	68	3	N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	1	55	3	N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	67	1	38	3	N	-0-					-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	70	1	31	3	N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	70	1	28	3	N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

03	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

03	558 N	541	-0-	-17	-0-	70	1	471	3	N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	3	N	-0-					-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	477	3	N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	70	1	446	3	N	-0-					-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	70	1	436	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	177	-0-	-243	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

03	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	145	1	170	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	140	1	156	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	145	1	74	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	140	1	168	3	N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	145	1	30	3	N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	145	1	19	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

03	T. A.	211	-0-	211	498	211	3			Y	-0-					1
04	T. A.	178	-0-	178	676	178	3			Y	-0-					1
05	T. A.	236	-0-	236	912	236	3			Y	-0-					1
06	T. A.	246	-0-	246	1158	246	3			Y	-0-					1
07	T. A.	384	-0-	384	1542	384	3			Y	-0-					1
08	T. A.	345	-0-	345	1887	345	3			Y	-0-					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

03	T. A.	22	-0-	22	49	22	3			Y	-0-					25
04	T. A.	21	-0-	21	70	21	3			Y	-0-					25
05	T. A.	37	-0-	37	107	37	3			Y	-0-					25
06	T. A.	30	-0-	30	137	30	3			Y	-0-					25
07	T. A.	657	-0-	657	794	657	3			Y	-0-					25
08	T. A.	505	-0-	505	1299	505	3			Y	-0-					25

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	420 N	179	-0-	-241	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					4
04	T. A.	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					4
05	T. A.	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					4
06	T. A.	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					4
07	T. A.	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					4

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

03	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	713 N	31	-0-	-682	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

03	682	N	647	-0-	-35	-0-	95	1	552	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	92	1	510	3	N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	95	1	513	3	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	92	1	476	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	95	1	472	3	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	95	1	451	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	690 N	471	-0-	-219	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	744 N	402	-0-	-342	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	60	1	73	3	N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	45	1	68	3	N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	62	1	67	3	N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	75	1	61	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	3	N	-0-					-0-
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	70	1	58	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	67	1	54	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	70	1	55	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	67	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	70	1	50	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	70	1	51	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	46	-0-	46	98	46	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	43	-0-	43	141	43	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

03	744	N	734	-0-	-10	-0-	68	1	666	3	N	-0-					2
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	75	1	630	3	N	-0-					2
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	99	1	647	3	N	-0-					2
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	96	1	628	3	N	-0-					2
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	99	1	659	3	N	-0-					2
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	648	3	N	-0-					2

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	102	1	88	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	98	1	83	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	102	1	88	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	98	1	85	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	102	1	72	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	102	1	74	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

03	T. A.		6	-0-	6	29	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	33	4	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	36	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	39	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	43	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	56	13	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

03	T. A.		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	24	16	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					1
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	77	1	267	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	264	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	77	1	263	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	270 N	35	-0-	-235	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	631	-0-	-113	-0-	102	1	529	3	N	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	699	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	822	-0-	-418	-0-	102	1	720	3	N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	98	1	590	3	N	-0-					-0-
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	102	1	661	3	N	-0-					-0-
08	837 N	647	-0-	-190	-0-	102	1	545	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	N	-0-					1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	N	-0-					1
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	-0-					1

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

03	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

03	T. A.	29	-0-	29	114	29	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	21	-0-	21	135	21	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	24	-0-	24	159	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	33	-0-	33	192	33	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	39	-0-	39	231	39	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	37	-0-	37	268	37	3			Y	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	651 N	287	-0-	-364	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	810 N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	837 N	58	-0-	-779	-0-	58	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		102	-0-	102	102	102	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	624	3	1	9	Y	1					1
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					1
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			Y	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					1
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

03	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2589	-0-	-591	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	2782	-0-	-504	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	2656	-0-	-464	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2718	-0-	-506	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

03	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	3120 X	2998	-0-	-122	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2280	-0-	-750	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	2692	-0-	-408	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	15	1		78
04	3000	N	12410	-0-	9410	9410	511	1	11878	2	N	19	32	1		65
							21	9								
05	3100	N	1001	-0-	-2099	7311	982	2	19	9	Y	17				82
06	3000	N	1816	-0-	-1184	6127	1799	2	17	9	Y	15				97
07	7807	X	1680	-0-	-6127	-0-	1656	2	24	9	Y	22	14	1		105
*08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1454	2	36	9	Y	33	68	1		70

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

03	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1491	2	47	9	Y	43	22	1		114
04	1770	N	983	-0-	-787	-0-	39	1	913	2	Y	28	47	1		95
							31	9								
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1404	2	29	9	Y	26				121
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1329	2	23	9	Y	21				142
07	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	1414	2	35	9	Y	32	20	1		154
*08	2920	N	1471	-0-	-1449	-0-	1417	2	54	9	Y	49	100	1		103

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

03	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-				22
04	630	N	485	-0-	-145	-0-	20	1	465	2	N	-0-				22
05	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-				22
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				22
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				22
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-				22

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

03	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-				194
04	360	N	189	-0-	-171	-0-	8	1	181	2	N	-0-				194
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-				194
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				194
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				194
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-				194

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-
*08	1015	N	492	-0-	-523	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

03	10743	X	3866	-0-	-6877	-0-	3866	2			N	-0-					183
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	137	1	3181	2	N	-0-					183
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					183
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					183
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					183
*08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					183

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	6	1			109
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	2	N	9	12	1			106
							10	9									
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2341	2	40	9	Y	36					142
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2286	2	29	9	Y	26					168
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	Y	18	5	1			181
08	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2129	2	28	9	Y	25	25	1			181

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

03	3503	X	2704	-0-	-799	-0-	2693	2	11	9	N	10	5	1			74
04	2940	X	1713	-0-	-1227	-0-	70	1	1636	2	N	6	11	1			69
							7	9									
05	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2523	2	7	9	Y	6					75
06	2940	X	2232	-0-	-708	-0-	2226	2	6	9	Y	5					80
07	2697	X	2542	-0-	-155	-0-	2533	2	9	9	Y	8	5	1			83
08	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	2417	2	12	9	Y	11	23	1			71

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

03	5859	X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-					322
04	5670	X	4235	-0-	-1435	-0-	175	1	4060	2	N	-0-					322
05	5859	X	4820	-0-	-1039	-0-	4820	2			Y	-0-					322
06	5670	X	4840	-0-	-830	-0-	4840	2			Y	-0-					322
07	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	2			Y	-0-					322
08	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	4718	2			Y	-0-					322

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					81
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					81
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					81
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-					81

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

03	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					181
04	3000	X	2293	-0-	-707	-0-	95	1	2198	2	N	-0-					181
05	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			Y	-0-					181
06	3360	X	2620	-0-	-740	-0-	2620	2			Y	-0-					181
07	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2700	2			Y	-0-					181
08	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	2554	2			Y	-0-					181

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	2	2	7	9	N	6					21
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	11	1			10
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					79
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	531	3	35	9	N	32					100
04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	425	3	53	9	N	48					148
05	310	#	19	-0-	-291	-0-	17	3	2	9	N	2					150
06	300	#	243	-0-	-57	-0-	241	3	2	9	N	2					152
07	587	R	587	-0-	-0-	-0-	561	3	26	9	N	24					176
*08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	564	3	48	9	N	44	178	1			42

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	1970	-0-	1970	1970	1970	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1970					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2455	-0-	2455	2455	2455	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2455					N	-0-					-0-
05	0	W	636	-0-	636	3091	636	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	195	-0-	195	3286	195	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3286					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3286					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	778	3	101	9	Y	92					171
04	852	R	852	-0-	-0-	-0-	761	3	91	9	Y	83	158	1			96
05	868	#	861	-0-	-7	-0-	762	3	99	9	Y	90					186
06	840	#	819	-0-	-21	-0-	704	3	32	4	Y	75	164	1			97
							83	9									
07	880	R	880	-0-	-0-	-0-	782	3	13	4	Y	77					174
							85	9									
*08	969	R	969	-0-	-0-	-0-	886	3	83	9	Y	75	158	1			91

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					4
04	120	#	63	-0-	-57	-0-	60	2	3	9	Y	3					7
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	67	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4					4
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	106	2	7	9	Y	6					10
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					12
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					4
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					4
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					4
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2			Y	-0-					40
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					40
05	465 #	25	-0-	-440	-0-	25	2			Y	-0-					40
06	450 #	72	-0-	-378	-0-	30	2	42	9	Y	38	75	1			3
07	434 #	76	-0-	-358	-0-	35	2	41	9	Y	37	37	1			3
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	180	#	154	-0-	-26	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	186	#	130	-0-	-56	-0-	118	2	12	9	Y	11	14	1			1
06	180	#	107	-0-	-73	-0-	92	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	99	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

03	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-					31
04	420	#	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					31
05	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					31
06	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					31
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					31
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					31

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	Y	8					37
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5					42
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5					47
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5					52
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5					57
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					57

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					30
04	540	#	416	-0-	-124	-0-	416	2			Y	-0-					30
05	558	#	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					30
06	540	#	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					30
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					30
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					30

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	Y	18	23	1			25
04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	547	2	32	9	Y	29	38	1			16
05	618	R	618	-0-	-0-	-0-	595	2	23	9	Y	21					37
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-	37	1			-0-
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	Y	20					20
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					20

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					75
04	480	#	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					75
05	496	#	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					75
06	480	#	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					75
07	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					75
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					75

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

03	279	N	214	-0-	-65	-0-	191	2	23	9	Y	21	46	1			43
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	430	2	34	9	Y	31					74
05	446	R	446	-0-	-0-	-0-	414	2	32	9	Y	29	51	1			52
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	433	2	29	9	Y	26					78
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	463	2	30	9	Y	27					105
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					105

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6	18	1			9
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	181	2	19	9	Y	17					26
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	193	2	12	9	Y	11	20	1			17
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2					19
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					21
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					21

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					1
07	279	#	70	-0-	-209	-0-	70	2			Y	-0-					1
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	461	2	33	9	Y	30	41	1			34
04	597	R	597	-0-	-0-	-0-	565	2	32	9	Y	29	50	1			13
05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	626	2	30	9	Y	27					40
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	606	2	31	9	Y	28	13	1			55
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					55
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					55

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					21
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					22
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					22
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					24
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

03	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			Y	-0-					29
04	840	#	678	-0-	-162	-0-	678	2			Y	-0-					29
05	837	#	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					29
06	810	#	708	-0-	-102	-0-	708	2			Y	-0-					29
07	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					29
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					29

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9					105
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	Y	7					112
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					117
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4					121
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8					27
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					27
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					31
04	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					31
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					31
06	480	#	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					31
07	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					31
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					31

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

03	186 N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					4
04	180 #	77	-0-	-103	-0-	73	2	4	9	Y	4					8
05	186 #	41	-0-	-145	-0-	38	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
06	150 #	36	-0-	-114	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
07	155 #	44	-0-	-111	-0-	37	2	7	9	Y	6					11
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					36
04	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					36
05	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					36
06	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					36
07	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					36
08	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					36

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

03	1519 N	1079	-0-	-440	-0-	1079	2			Y	-0-					41
04	1500 #	1079	-0-	-421	-0-	1079	2			Y	-0-					41
05	1519 #	1033	-0-	-486	-0-	1033	2			Y	-0-					41
06	1470 #	957	-0-	-513	-0-	957	2			Y	-0-					41
07	1457 #	991	-0-	-466	-0-	991	2			Y	-0-					41
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					41

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	152	3	14	9	Y	13	1	8			12
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	Y	7	10	1	1	8	8
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	153	3	194	9	Y	176	163	8			21
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	140	3	6	9	Y	5					26
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					30
08	DLQ G-10	155	-0-	155	155	149	3	6	9	Y	5					35

HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180 #	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

*09	DLQ G-10	47	-0-	47	151	47	2			Y	-0-					4
*10	200 N	48	-0-	-152	-0-	47	2	1	9	Y	1					5
*11	60 N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1					6
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1					7
*01	62 N	48	-0-	-14	-0-	45	2	3	9	Y	3	6	1			4
*02	58 N	39	-0-	-19	-0-	38	2	1	9	Y	1					5
*03	62 #	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1					6
*04	60 #	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					7
*05	62 #	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	Y	1					8
*06	60 #	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1					9
*07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
*08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

*09	DLQ G-10	73	-0-	73	227	72	2	1	9	Y	1					4
*10	308 N	81	-0-	-227	-0-	79	2	2	9	Y	2					6
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	2					8
*12	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					9
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	Y	2					11
*02	58 N	47	-0-	-11	-0-	45	2	2	9	Y	2					13
*03	62 #	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					14
*04	60 #	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2					16
*05	62 #	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1					17
*06	60 #	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					18
*07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					20
*08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	17	1			4

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		78	-0-	78	274	78	2			Y	-0-					5
*10	279	N	5	-0-	-274	-0-	3	2	2	9	Y	2					7
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	2	2	9	Y	2					9
*12	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1					10
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					12
*02	87	N	58	-0-	-29	-0-	57	2	1	9	Y	1					13
*03	93	#	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	Y	2					15
*04	90	#	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1					16
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					17
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					19
*07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					20
*08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	18	1			4

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		40	-0-	40	124	40	2			Y	-0-					-0-
*10	367	N	243	-0-	-124	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*03	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*06	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*07	186	#	84	-0-	-102	-0-	83	2	1	9	Y	1					1
08	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					1

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		69	-0-	69	205	66	2	3	9	Y	3					26
*10	274	N	69	-0-	-205	-0-	65	2	4	9	Y	4					30
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	Y	4					34
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	Y	5					39
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	Y	6	28	1			17
*02	58	N	55	-0-	-3	-0-	49	2	6	9	Y	5					22
*03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	Y	3					25
*04	60	#	59	-0-	-1	-0-	55	2	4	9	Y	4					29
*05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4					33
*06	60	#	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	Y	3					36
*07	62	#	52	-0-	-10	-0-	48	2	4	9	Y	4					40
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	Y	4					44

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		43	-0-	43	128	43	2			Y	-0-					-0-
*10	169	N	41	-0-	-128	-0-	40	2	1	9	Y	1					1
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					2
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					3
*02	29	N	28	-0-	-1	-0-	27	2	1	9	Y	1					4
*03	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					5
*04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1					6
*05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					7
*06	30	#	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1	5	1			3
*07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					3
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					3

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

*09	DLQ G-10		99	-0-	99	321	97	2	2	9	Y	2					7
*10	403	N	82	-0-	-321	-0-	80	2	2	9	Y	2					9
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	81	2	3	9	Y	3	7	1			5
*12	93	N	59	-0-	-34	-0-	57	2	2	9	Y	2					7
*01	93	N	55	-0-	-38	-0-	53	2	2	9	Y	2					9
*02	87	N	69	-0-	-18	-0-	66	2	3	9	Y	3					12
*03	93	#	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3	8	1			7
*04	90	#	73	-0-	-17	-0-	69	2	4	9	Y	4					11
*05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3					14
*06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	10	1			5
*07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	Y	4					9
*08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					11

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*08	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

*09	DLQ G-10		34	-0-	34	104	31	2	3	9	Y	3					10
*10	136	N	32	-0-	-104	-0-	32	2			Y	-0-					10
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	8	1			2
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
*02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	2			Y	-0-					2
*03	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			1
*04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					1
*05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					1
*06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		63	-0-	63	222	63	2			Y	-0-					-0-
*10	273	N	51	-0-	-222	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		81	-0-	81	250	81	2			Y	-0-					-0-
*10	315	N	65	-0-	-250	-0-	61	2	4	9	Y	4					4
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5	3	1			6
*12	93	N	71	-0-	-22	-0-	65	2	6	9	Y	5					11
*01	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	2	6	9	Y	5					16
*02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	Y	5					21
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	Y	6	14	1			13
*04	60	#	56	-0-	-4	-0-	52	2	4	9	Y	4					17
*05	62	#	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2					19
*06	60	#	48	-0-	-12	-0-	46	2	2	9	Y	2	15	1			6
*07	62	#	45	-0-	-17	-0-	41	2	4	9	Y	4					10
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	42	2	6	9	Y	5					15

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		71	-0-	71	220	71	2			Y	-0-					-0-
*10	262	N	42	-0-	-220	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					2
*05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					3
*06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2					4
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	127	2	2	9	Y	2					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

*09	DLQ G-10	116	-0-	116	315	114	2	2	9	Y	2					13
*10	420 N	105	-0-	-315	-0-	103	2	2	9	Y	2					15
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					16
*12	124 N	115	-0-	-9	-0-	112	2	3	9	Y	3					19
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	13	1			8
*02	116 #	77	-0-	-39	-0-	74	2	3	9	Y	3					11
*03	124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
*04	120 #	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1					14
*05	124 #	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	Y	2					16
*06	120 #	70	-0-	-50	-0-	68	2	2	9	Y	2					18
*07	93 #	71	-0-	-22	-0-	69	2	2	9	Y	2					20
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2					22

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

*09	DLQ G-10	95	-0-	95	277	93	2	2	9	Y	2					13
*10	368 N	91	-0-	-277	-0-	89	2	2	9	Y	2					15
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2					17
*12	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2					19
*01	93 N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	9	Y	3	14	1			8
*02	87 #	65	-0-	-22	-0-	62	2	3	9	Y	3					11
*03	93 #	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2					13
*04	90 #	69	-0-	-21	-0-	68	2	1	9	Y	1					14
*05	93 #	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	Y	2					16
*06	90 #	60	-0-	-30	-0-	58	2	2	9	Y	2					18
*07	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	Y	2					20
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2					22

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

*09	DLQ G-10	268	-0-	268	779	266	2	2	9	Y	2					13
*10	1034 N	255	-0-	-779	-0-	253	2	2	9	Y	2					15
*11	270 N	253	-0-	-17	-0-	251	2	2	9	Y	2					17
*12	279 N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	Y	2					19
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	14	1			8
*02	261 #	201	-0-	-60	-0-	198	2	3	9	Y	3					11
*03	248 #	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	Y	2					13
*04	240 #	220	-0-	-20	-0-	219	2	1	9	Y	1					14
*05	248 #	235	-0-	-13	-0-	233	2	2	9	Y	2					16
*06	240 #	186	-0-	-54	-0-	184	2	2	9	Y	2					18
*07	248 #	187	-0-	-61	-0-	185	2	2	9	Y	2					20
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	165	2	2	9	Y	2					22

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		82	-0-	82	238	80	2	2	9	Y	2					13
*10	316	N	78	-0-	-238	-0-	76	2	2	9	Y	2					15
*11	90	N	71	-0-	-19	-0-	70	2	1	9	Y	1					16
*12	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	Y	3					19
*01	93	N	71	-0-	-22	-0-	68	2	3	9	Y	3	14	1			8
*02	58	N	52	-0-	-6	-0-	49	2	3	9	Y	3					11
*03	93	#	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	Y	2					13
*04	60	#	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	Y	1					14
*05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					16
*06	60	#	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2					18
*07	62	#	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2					20
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	48	2	2	9	Y	2					22

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

*09	DLQ G-10		113	-0-	113	331	113	2			Y	-0-					1
*10	440	N	109	-0-	-331	-0-	109	2			Y	-0-					1
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
*01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					1
*02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			Y	-0-					1
*03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					1
*04	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					1
*05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
*07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1
*08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			2

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

*09	DLQ G-10		54	-0-	54	165	53	2	1	9	Y	1					13
*10	217	N	53	-0-	-164	-0-	51	2	2	9	Y	2					15
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	2	2	9	Y	2					17
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	Y	3					20
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	Y	2	14	1			8
*02	58	#	40	-0-	-18	-0-	37	2	3	9	Y	3					11
*03	62	#	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	Y	2					13
*04	60	#	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1					14
*05	62	#	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2					16
*06	60	#	41	-0-	-19	-0-	39	2	2	9	Y	2					18
*07	62	#	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					20
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	32	2	2	9	Y	2					22

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

*09	14B2 EXT		124	-0-	124	281	124	2			Y	-0-					-0-
*10	401	X	120	-0-	-281	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	116	#	64	-0-	-52	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		64	-0-	64	194	64	2			Y	-0-					-0-
*10	262	N	68	-0-	-194	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*02	58	#	48	-0-	-10	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		113	-0-	113	322	110	2	3	9	Y	3	3	1			3
*10	407	N	85	-0-	-322	-0-	83	2	2	9	Y	2	3	1			2
*11	120	N	67	-0-	-53	-0-	64	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	124	N	59	-0-	-65	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	93	N	46	-0-	-47	-0-	45	2	1	9	Y	1	2	1			1
*02	87	#	43	-0-	-44	-0-	41	2	2	9	Y	2					3
*03	93	#	84	-0-	-9	-0-	80	2	4	9	Y	4	2	1			5
*04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					9
*05	62	#	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	Y	3					12
*06	90	#	40	-0-	-50	-0-	38	2	2	9	Y	2	11	1			3
*07	93	#	40	-0-	-53	-0-	37	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	Y	2					4

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		108	-0-	108	305	106	2	2	9	Y	2					13
*10	411	N	106	-0-	-305	-0-	104	2	2	9	Y	2					15
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					17
*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2					19
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3	14	1			8
*02	116	#	77	-0-	-39	-0-	74	2	3	9	Y	3					11
*03	93	#	92	-0-	-1	-0-	90	2	2	9	Y	2					13
*04	90	#	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	Y	1					14
*05	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					14
*06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		946	-0-	946	2603	943	2	3	9	Y	3					11
*10	3000	N	935	-0-	-2065	539	931	2	4	9	Y	4	8	1			7
*11	1487	N	948	-0-	-539	-0-	937	2	11	9	Y	10					17
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	8	1			9
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	851	2	22	9	Y	20	17	1			12
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	2	9	9	Y	8					20
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7	16	1			11
*04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	6					17
*05	857	R	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	Y	6					23
*06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	18	1			10
*07	806	#	761	-0-	-45	-0-	759	2	2	9	Y	2					12
08	775	#	633	-0-	-142	-0-	631	2	2	9	Y	2					14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		172	-0-	172	475	172	2			Y	-0-					-0-
*10	644	N	169	-0-	-475	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		136	-0-	136	466	133	2	3	9	Y	3					10
*10	607	N	141	-0-	-466	-0-	137	2	4	9	Y	4	8	1			6
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5					11
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	7	1			4
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	136	2	22	9	Y	20	12	1			12
*02	0		209	-0-	209	209	205	2	4	9	Y	4					16
*03	0		210	-0-	210	419	206	2	4	9	Y	4	13	1			7
*04	0		155	-0-	155	574	152	2	3	9	Y	3					10
*05	0		135	-0-	135	709	132	2	3	9	Y	3					13
*06	0		122	-0-	122	831	120	2	2	9	Y	2	10	1			5
*07	0		131	-0-	131	962	128	2	3	9	Y	3					8
08	0		167	-0-	167	1129	165	2	2	9	Y	2					10

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		149	-0-	149	454	146	2	3	9	Y	3					10
*10	610	N	156	-0-	-454	-0-	152	2	4	9	Y	4	8	1			6
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5					11
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	7	1			4
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112	2	22	9	Y	20	12	1			12
*02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4					16
*03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4	13	1			7
*04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3					10
*05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					13
*06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	10	1			5
*07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	Y	3					8
*08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2					10

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		100	-0-	100	319	97	2	3	9	Y	3					10
*10	405	N	86	-0-	-319	-0-	86	2			Y	-0-	8	1			2
*11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					2
*12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					2
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	Y	20	10	1			12
*02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					16
*03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	13	1			7
*04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					10
*05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					13
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	10	1			5
*07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					8
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2					10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		203	-0-	203	579	199	2	4	9	Y	4	4	1			5
*10	788	N	211	-0-	-577	-0-	208	2	3	9	Y	3	4	1			4
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			4
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					9
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	Y	4	8	1			5
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5	5	1			5
*03	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	5	1			2
*04	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2					4
*05	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	2	2	9	Y	2					6
*06	120	N	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	4	1			4
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1			4
08	0		112	-0-	112	112	110	2	2	9	Y	2	3	1			3

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

*09	DLQ G-10		41	-0-	41	122	41	2			Y	-0-					-0-
10	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

*09	DLQ G-10		651	-0-	651	1711	647	2	4	9	Y	4					11
*10	2455	N	745	-0-	-1710	-0-	742	2	3	9	Y	3	8	1			6
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6					12
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-	8	1			4
*01	558	N	538	-0-	-20	-0-	516	2	22	9	Y	20	12	1			12
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8					20
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	Y	7	16	1			11
*04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6					17
*05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					23
*06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2	18	1			7
*07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	Y	3					10
*08	936	R	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2					12

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

*09	DLQ G-10		78	-0-	78	238	76	2	2	9	Y	2					6
*10	302	N	64	-0-	-238	-0-	64	2			Y	-0-	5	1			1
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
*12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	Y	3					4
*02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3					7
*03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					10
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					13
*05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					15
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	Y	3	11	1			7
*07	62	#	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					8
08	93	#	54	-0-	-39	-0-	53	2	1	9	Y	1					9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	441	-0-	441	1320	430	2	11	9	Y	10					74
*10	1855 R	536	-0-	-1319	-0-	512	2	24	9	Y	22	55	1			41
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	Y	12					53
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	Y	9					62
*01	527 N	487	-0-	-40	-0-	477	2	10	9	Y	9					71
*02	493 #	423	-0-	-70	-0-	414	2	9	9	Y	8					79
*03	527 #	443	-0-	-84	-0-	433	2	10	9	Y	9					88
*04	510 #	441	-0-	-69	-0-	432	2	9	9	Y	8					96
*05	527 #	466	-0-	-61	-0-	457	2	9	9	Y	8					104
*06	480 #	398	-0-	-82	-0-	390	2	8	9	Y	7	73	1			38
*07	465 #	402	-0-	-63	-0-	398	2	4	9	Y	4					42
08	465 #	384	-0-	-81	-0-	381	2	3	9	Y	3					45

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

*09	DLQ G-10	789	-0-	789	2253	786	2	3	9	Y	3					26
*10	3008 N	755	-0-	-2253	-0-	751	2	4	9	Y	4					30
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					33
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5					38
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	Y	6	27	1			17
*02	812 #	698	-0-	-114	-0-	692	2	6	9	Y	5					22
*03	868 #	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	Y	3					25
*04	840 #	771	-0-	-69	-0-	767	2	4	9	Y	4					29
*05	837 #	730	-0-	-107	-0-	726	2	4	9	Y	4					33
*06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3					36
*07	837 #	833	-0-	-4	-0-	829	2	4	9	Y	4					40
08	837 #	802	-0-	-35	-0-	798	2	4	9	Y	4					44

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	70	-0-	70	108	70	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.	110	-0-	110	218	110	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	120	-0-	120	338	120	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	68	-0-	68	406	68	2			Y	-0-					-0-
*06	467 R	61	-0-	-406	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*07	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	2	4	9	N	4					22
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	17	1			5
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					8
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5					13
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	11	1			6
*02	986 R	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	Y	5					11
*03	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1134	2	4	9	Y	4					15
*04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4					19
*05	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					22
*06	972 R	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2	12	1			12
*07	986 R	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					13
*08	1147 #	909	-0-	-238	-0-	907	2	2	9	Y	2					15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		862	-0-	862	2715	860	2	2	9	Y	2					18
*10	3000	N	1028	-0-	-1972	743	1018	2	10	9	Y	9					27
*11	1440	N	697	-0-	-743	-0-	689	2	8	9	Y	7					34
*12	899	N	704	-0-	-195	-0-	693	2	11	9	Y	10					44
*01	1023	N	658	-0-	-365	-0-	649	2	9	9	Y	8					52
*02	667	N	640	-0-	-27	-0-	631	2	9	9	Y	8					60
*03	1023	#	726	-0-	-297	-0-	717	2	9	9	Y	8					68
*04	690	#	678	-0-	-12	-0-	670	2	8	9	Y	7					75
*05	713	#	288	-0-	-425	-0-	288	2			Y	-0-					75
*06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					75
*07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					75
*08	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-	64	1			11

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

*05	0	W	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
*06	0	W	63	-0-	63	127	63	2			Y	-0-					-0-
*07	0	W	85	-0-	85	212	85	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	65	-0-	65	277	65	2			Y	-0-					-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

*05	0	W	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					2
*06	0	W	60	-0-	60	145	60	2			Y	-0-					2
*07	0	W	77	-0-	77	222	76	2	1	9	Y	1					3
08	0	W	57	-0-	57	279	57	2			Y	-0-					3

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

*05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

*05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
*06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
*07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
*08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

*05	DELQ PR		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
*06	130	R	74	-0-	-56	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334

*05	DELQ PR		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
*06	364	R	219	-0-	-145	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			-0-
*06	0	81	-0-	81	165	81	2		Y	-0-			-0-
*07	0	87	-0-	87	252	87	2		Y	-0-			-0-
08	0	102	-0-	102	354	102	2		Y	-0-			-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

*05	14B DENY	125	-0-	125	125	125	2		Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	139	-0-	139	264	139	2		Y	-0-			-0-
*07	0	128	-0-	128	392	128	2		Y	-0-			-0-
08	0	169	-0-	169	561	169	2		Y	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
04	810 #	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

OVINTIV USA INC. 628658
VINEY 131 NW WELL #: 1 RRCID -> 280104 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 7892 - 10350

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	159	-0-	159	159	159	2		Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

03	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	1064	3	1085	4	N	20					126
							22	9									
04	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1477	3	50	4	N	24	3	8			147
							26	9									
05	2017	R	2017	-0-	-0-	-0-	1998	3	19	9	N	17					164
06	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	1992	3	34	9	N	31					195
07	1674	#	674	-0-	-1000	-0-	661	3	13	9	N	12					207
08	1674	#	694	-0-	-980	-0-	690	3	4	9	N	4					211

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2020 - WELL PLUGGED 4/20/2020

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

03	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			Y	-0-				24
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			Y	-0-				24
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			Y	-0-				24
06	240 N	86	-0-	-154	B	-0-	86	3			Y	-0-				24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				24
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-				24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

03	T. A.	129	-0-	129	B	360	129	3			Y	-0-				6
04	T. A.	78	-0-	78	B	438	78	3			Y	-0-				6
05	T. A.	220	-0-	220	B	658	220	3			Y	-0-				6
06	T. A.	230	-0-	230	B	888	230	3			Y	-0-				6
07	T. A.	250	-0-	250	B	1138	250	3			Y	-0-				6
08	T. A.	229	-0-	229	B	1367	229	3			Y	-0-				6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	N	-0-					-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	37	1	928	2	N	-0-					-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	989	2	N	-0-					-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	N	-0-					-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					31
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					31
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					31
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					31
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					23
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					23
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					23
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					23
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					195
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					195
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					195
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					195
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

03	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	2			Y	-0-					38
04	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	2			Y	-0-					38
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					38
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					38
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	2	15	9	Y	14					71
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	54	1			18
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12					30
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	Y	9					39
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					21
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			Y	-0-					21
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			Y	-0-					21
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					21
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1555	2	37	9	Y	34	27	1			43
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1611	2	31	9	Y	28	59	1			12
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1735	2	32	9	Y	29	22	1			19
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	Y	23	25	1			17
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	Y	19					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

03	2294	N	1781	-0-	-513	-0-	1763	2	18	9	Y	16	13	1			24
04	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1826	2	15	9	Y	14	13	1			25
05	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			Y	-0-	17	1			8
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	Y	12	12	1			8
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	Y	10					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 #	372	-0-	-434	-0-	3	1	369	2	N	-0-					144
04	835 R	835	-0-	-0-	-0-	7	1	825	2	N	3					147
						3	9									
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	N	-0-					147
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	N	-0-					147
07	868 #	711	-0-	-157	-0-	6	1	705	2	N	-0-					147
08	899 #	706	-0-	-193	-0-	6	1	700	2	N	-0-					147

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

03	806 #	429	-0-	-377	-0-	4	1	425	2	N	-0-					81
04	837 R	837	-0-	-0-	-0-	7	1	830	2	N	-0-					81
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	8	1	889	2	N	-0-					81
06	811 R	811	-0-	-0-	-0-	7	1	804	2	N	-0-					81
07	837 #	639	-0-	-198	-0-	6	1	633	2	N	-0-					81
08	837 #	748	-0-	-89	-0-	7	1	741	2	N	-0-					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

03	186 #	103	-0-	-83	-0-	1	1	102	2	N	-0-					10
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	1	1	154	2	N	-0-					10
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	2	N	-0-					10
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	1	1	144	2	N	-0-					10
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	1	1	130	2	N	-0-					10
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	N	-0-					10

REDBUD E & P, INC. 696678
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

03	2685 R	539	-0-	-2146	-0-	95	1	441	2	Y	3					14
						3	9									
04	510 #	467	-0-	-43	-0-	73	1	392	2	Y	2					16
						2	9									
05	527 #	518	-0-	-9	-0-	66	1	452	2	Y	-0-					16
*06	510 #	461	-0-	-49	-0-	80	1	381	2	Y	-0-					16
07	527 #	448	-0-	-79	-0-	110	1	338	2	Y	-0-					16
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	81	1	353	2	Y	-0-					16

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

03	10333 R	1844	-0-	-8489	-0-	325	1	1512	2	Y	6					33
						7	9									
04	1860 #	1707	-0-	-153	-0-	269	1	1432	2	Y	5					38
						6	9									
05	1953 #	1108	-0-	-845	-0-	142	1	966	2	Y	-0-					38
*06	1890 #	1607	-0-	-283	-0-	278	1	1329	2	Y	-0-					38
07	1891 #	1659	-0-	-232	-0-	408	1	1251	2	Y	-0-					38
08	1829 #	1477	-0-	-352	-0-	276	1	1201	2	Y	-0-					38

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					150
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					150
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					150
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					150
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 #	654	-0-	-28	-0-	643	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	690 #	137	-0-	-553	-0-	135	2	2	9	Y	2					5
05	717 R	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	Y	6					11
06	690 #	561	-0-	-129	-0-	557	2	4	9	Y	4	10	1			5
07	651 #	542	-0-	-109	-0-	540	2	2	9	Y	2					7
08	713 #	585	-0-	-128	-0-	579	2	6	9	Y	5					12

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

03	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

03	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	540 #	153	-0-	-387	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	540 #	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	558 #	165	-0-	-393	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	558 #	196	-0-	-362	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	146	1			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	376	3	99	9	Y	90	75	1			64
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	368	3	98	9	Y	89	73	1			80
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	256	3	94	9	Y	85					165
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	562	3	87	9	Y	79	149	1			95
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	509	3	92	9	Y	84	76	1			103
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	601	3	90	9	Y	82	150	1			35

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

03	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	N	70	180	1			159
04	930 #	850	-0-	-80	-0-	781	3	69	9	N	63					222
05	961 #	602	-0-	-359	-0-	545	3	57	9	N	52					274
06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1319	3	52	9	N	47	179	1			142
07	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1325	3	57	9	N	52					194
*08	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1312	3	89	9	N	81	178	1			97

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	303	3	34	9	Y	31	27	1			29
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	269	3	25	9	Y	23	27	1			25
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	273	3	24	9	Y	22	24	1			23
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	220	3	36	9	Y	33	24	1			32
07	279 #	254	-0-	-25	-0-	221	3	33	9	Y	30	40	1			22
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	226	3	40	9	Y	36	42	1			16

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	32	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					157
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-	157	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
04	DELQ PR	359	-0-	359	B	359	359	2	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	346	-0-	346	B	705	346	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	345	-0-	-705	B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1964	-0-	-268	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
*08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	343	-0-	-401	-0-	341	2	2	9	N	2					171
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	320	2	2	9	N	2					173
05	558	N	291	-0-	-267	-0-	290	2	1	9	N	1					174
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	282	3	2	9	N	2					176
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	265	2	1	9	N	1					177
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	240	2	2	9	N	2					179

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					-0-
*08	529	N	-0-	-0-	-529	-0-					N	-0-					-0-

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

03	20336	X	17755	-0-	-2581	-0-	17755	3			Y	-0-					49
04	19350	X	16275	-0-	-3075	-0-	16275	3			Y	-0-					49
05	19995	X	15831	-0-	-4164	-0-	15831	3			Y	-0-					49
06	18480	X	14795	-0-	-3685	-0-	14795	3			Y	-0-					49
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	3			Y	-0-					49
08	17298	X	12620	-0-	-4678	-0-	12620	3			Y	-0-					49

SABLE PERMIAN RESOURCES, LLC 742251
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20

HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	595	2	19	9	Y	17					153
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	Y	36					189
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	Y	17					206
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	2	17	9	Y	15					221
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	573	2	31	9	Y	28					249
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	567	2	15	9	Y	14					263

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	283	-0-	-647	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	490	-0-	-410	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	130	-0-	130	355	130	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	409	54	3			Y	-0-					-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

03	961 N		-0-	-0-	-909 B	-7698	52	2		N	-0-					-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-7698					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-7698					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-7698					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7698					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7698					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

03	124 N	19	-0-	-105 B	-1753	19	2			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-1753					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-1753					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-1753					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1753					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1753					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2					13
04	720 N	35	-0-	-685	-0-	35	3			Y	-0-					13
05	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3			Y	-0-					13
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					13
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	Y	2					15
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	Y	1	8	1			8

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	62	-0-	-538	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			Y	-0-				-0-
04	660	N	14	-0-	-646	B	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			Y	-0-				-0-
06	450	N	372	-0-	-78	B	-0-	372	3			Y	-0-				-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
08	527	N	220	-0-	-307	B	-0-	28	1	192	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	25	3	33	9	Y	30				41
04	120	N	10	-0-	-110	B	-0-	3	3	7	9	Y	6				47
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	11	3	29	9	Y	26				73
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	33	3	32	9	Y	29	93	1		9
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	2	3	35	9	Y	32				41
08	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	3	1	26	2	Y	-0-				41

RED STAG ENERGY, LLC 697115
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	216	-0-	-894	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	Y	-0-			-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
04	600	N	158	-0-	-442	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-			-0-
06	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	3	N	-0-			-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	44	3	6	9	N	5	6	1			2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	N	2	2	1			2
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	3	3	9	N	3	2	1			3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	N	1	1	1			3
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1	3	1			1

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	63	-0-	-567	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	570 N	50	-0-	-520	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					12
04	1920 N	181	-0-	-1739	-0-	181	2			N	-0-					12
05	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			N	-0-					12
06	2160 N	1368	-0-	-792	-0-	1368	2			N	-0-					12
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					12
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					12

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

03	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					10
04	510 N	97	-0-	-413	-0-	97	2			N	-0-					10
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					10
06	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					10
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					10
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					21
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					21
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					21
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					21
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2		N	-0-			2
04	1380 N	320	-0-	-1060	-0-	320	2		N	-0-			2
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			2
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			2
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			2
*08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	562	-0-	-3065	-0-	31	1	531	2	N	-0-					1
04	3510	X	221	-0-	-3289	-0-	30	1	191	2	N	-0-					1
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	31	1	3971	2	N	-0-					1
06	3300	X	2752	-0-	-548	-0-	30	1	2722	2	N	-0-					1
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	31	1	3297	2	N	-0-					1
08	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	31	1	3013	2	N	-0-					1

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1104	2	78	9	N	71					71
04	1080	N	432	-0-	-648	-0-	432	2			N	-0-					71
05	1209	N	771	-0-	-438	-0-	771	2			N	-0-					71
06	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	2			N	-0-					71
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					71
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1762	3	6	9	Y	5					12
04	2010	N	268	-0-	-1742	-0-	266	3	2	9	Y	2					14
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2980	3	7	9	Y	6					20
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2264	3	4	9	Y	4					24
07	DLQ G-10		2282	-0-	2282	2282	2275	3	7	9	Y	6					30
*08	2200	N	1974	-0-	-226	2056	1970	3	4	9	Y	4					34

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			4
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-			4
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			4
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			4
07	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-			4
*08	132 N	69	-0-	-63	-0-	69	3		Y	-0-			4

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	103	-0-	-257	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	363	-0-	363	363	363	3		Y	-0-			-0-
*08	714 N	351	-0-	-363	-0-	351	3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

03	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
04	510 N	91	-0-	-419	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-			-0-
06	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	709	-0-	709	709	709	3		Y	-0-			-0-
*08	1359 N	650	-0-	-709	-0-	650	3		Y	-0-			-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					59
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					59
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					59
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	3			N	-0-					59
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	269	-0-	-631	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	945	-0-	-760	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	150	-0-	-780	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	179	-0-	-631	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	61	-0-	-329	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	358	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	360	N	54	-0-	-306	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	1	1			3
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	530	3	1	9	Y	1	3	1			1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

03	2294	X	1728	-0-	-566	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	393	-0-	-1827	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
*08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	441	3	3	9	Y	3	2	1			4
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1246	-0-	-1141	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	841	-0-	-449	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	132	-0-	-558	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

03	1829	X	1656	-0-	-173	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	510	-0-	-1230	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

03	1550	N	755	-0-	-795	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	180	-0-	-450	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	150	-0-	-660	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	397	-0-	-626	-0-	391	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	690	N	78	-0-	-612	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3	1	1			4
08	837	N	510	-0-	-327	-0-	508	3	2	9	Y	2	4	1			2

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	Y	3	4	1			6
04	630	N	116	-0-	-514	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			5
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	3	2	9	Y	2	1	1			6
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	Y	1	1	1			6
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	911	3	1	9	Y	1	2	1			5

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	910	-0-	-320	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	850	-0-	-452	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	212	-0-	-1378	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1607	-0-	-315	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	42	-0-	-438	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	64	-0-	-326	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	840	N	164	-0-	-676	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	Y	2	1	1			3
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1	3	1			1

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	131	-0-	-1129	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	131	-0-	-739	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	623	-0-	-577	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	193	-0-	-617	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	84	-0-	-936	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	128	-0-	-1192	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	59	-0-	-541	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	59	-0-	-571	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					2
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1	1	1			2

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	260	-0-	-280	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	Y	7	9	1			3
04	1620	N	270	-0-	-1350	-0-	269	3	1	9	Y	1	1	1			3
05	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	1321	3	4	9	Y	4	3	1			4
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	3	3	9	Y	3	3	1			4
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	Y	2	1	1			5
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1265	3	1	9	Y	1	4	1			2

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1850	-0-	-196	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
04	1830 N	734	-0-	-1096	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
08	2759 N	1872	-0-	-887	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	333	-0-	-1197	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	480 N	287	-0-	-193	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	249	-0-	-1521	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	552	-0-	-738	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	236	-0-	-814	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	810	N	123	-0-	-687	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	Y	3	2	1			3
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	598	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2	1	1			4
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	693	3	1	9	Y	1	3	1			2

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	410	-0-	-1390	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	3	2	9	Y	2					2
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1878	3	2	9	Y	2	2	1			2

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	513	-0-	-897	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	607	3	14	9	Y	13	16	1			4
04	270 N	125	-0-	-145	-0-	123	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9	6	1			6
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289	3	9	9	Y	8	6	1			8
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	Y	2	2	1			8
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	6	1			4

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	186	-0-	-324	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

03	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
04	1710 N	397	-0-	-1313	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
07	1612 X	1520	-0-	-92	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
08	1891 X	1413	-0-	-478	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	660 N	169	-0-	-491	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	128	-0-	-262	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	277	-0-	-233	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	930 N	98	-0-	-832	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3476	-0-	376	376	3476	3			N	-0-					-0-
06	1504 N	1128	-0-	-376	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	961 X	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	180	-0-	-1020	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	660 N	88	-0-	-572	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	919	3	6	9	N	5	6	1			2
04	930 N	96	-0-	-834	-0-	95	3	1	9	N	1	1	1			2
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	N	2	2	1			2
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	N	2	2	1			2
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	N	1	1	1			2
08	1085 N	923	-0-	-162	-0-	922	3	1	9	N	1	2	1			1

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	50	-0-	-550	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330 N	26	-0-	-304	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	480 N	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	450 N	138	-0-	-312	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	480 N	91	-0-	-389	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	630 N	6	-0-	-624	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

03	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420 N	43	-0-	-377	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	510 N	106	-0-	-404	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	900 N	354	-0-	-546	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	360 N	110	-0-	-250	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	930 N	261	-0-	-669	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	3	11	9	Y	10	12	1			3
04	1500 N	288	-0-	-1212	-0-	287	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	3	7	9	Y	6	4	1			4
06	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1622	3	7	9	Y	6	5	1			5
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	Y	3	2	1			6
08	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	1527	3	2	9	Y	2	6	1			2

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	900 N	133	-0-	-767	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

03	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	440	-0-	-2350	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2553	3	7	9	Y	6	1	1			5
08	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	2517	3	4	9	Y	4	5	1			4

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

03	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	350	-0-	-700	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
08	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

03	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	278	-0-	-772	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	990 N	267	-0-	-723	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

03	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2700 X	845	-0-	-1855	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2469	-0-	-111	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

03	1147 X	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
04	1110 X	253	-0-	-857	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

03	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	324	-0-	-1416	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	1306	-0-	-1143	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	440	-0-	-580	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1308	-0-	-366	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

03	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	960 N	108	-0-	-852	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450 N	49	-0-	-401	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	136	-0-	-1244	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

03	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	712	-0-	-398	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	232	-0-	-728	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	Y	5	1	1			4
08	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1048	3	3	9	Y	3	5	1			2

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	507	-0-	-813	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2750	3	34	9	N	31	39	1			5
04	2640	X	489	-0-	-2151	-0-	483	3	6	9	N	5	6	1			4
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3067	3	19	9	N	17	12	1			9
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2735	3	20	9	N	18	14	1			13
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2607	3	11	9	N	10	6	1			17
08	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2522	3	9	9	N	8	19	1			6

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		344	-0-	344	493	344	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					9
04	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-					9
05	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	2			N	-0-					9
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					9
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					9
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					9

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					193
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					193
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					193
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					193
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					193
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					193

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	3			N	-0-					20
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	953	3	1	9	N	1					21
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					21
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					21
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					21
08	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	N	6					47
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	3	4	9	N	4					51
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	716	3	6	9	N	5					56
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	688	3	4	9	N	4					60
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1					61
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	3	4	9	N	4					65

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	N	3					89
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					89
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	450	3	3	9	N	3					92
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	422	3	1	9	N	1					93
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	3	1	9	N	1					94
08	465	N	317	-0-	-148	-0-	316	3	1	9	N	1					95

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	544	3	7	9	N	6					156
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	N	4					160
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					162
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2					164
*07	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	3	2	9	N	2	119	1			47
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					47

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					21
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					21
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					21
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					21
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					21

UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					8
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					8
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					8
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					8
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					8

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	933	-0-	-772	-0-	933	2			N	-0-					54
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					54
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					54
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					54
07	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1325	2			N	-0-					54
08	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	3			N	-0-					54

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					105
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					105
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					105
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					105
07	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	2			N	-0-					105
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					105

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	58	-0-	-562	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

03	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3		N	-0-			98
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			98
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			98
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			98
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			98
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 1422 PERF. 1222 - 1335

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	102	-0-	-363	-0-	102	4			Y	-0-					-0-
04	450 #	102	-0-	-348	-0-	102	4			Y	-0-					-0-
05	465 #	1	-0-	-464	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
06	390 #	40	-0-	-350	-0-	40	4			Y	-0-					-0-
07	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	4			Y	-0-					-0-
08	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	4			Y	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1772	3	43	9	N	39	182	1			32
04	1740 N	1453	-0-	-287	-0-	1444	3	9	9	N	8					40
05	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1567	3	12	9	N	11					51
06	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	1491	3	10	9	N	9					60
07	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1381	3	6	9	N	5					65
08	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	1182	3	9	9	N	8					73

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					27
04	810	N	300	-0-	-510	-0-	299	2	1	9	N	1					28
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	2	4	9	N	4					32
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					33
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					34
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					34

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					16
04	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-	16	5			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	892	2	15	9	N	14					14
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1007	2	30	9	N	27					41
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1005	2	18	9	N	16					57
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11					68

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					24
04	1020	N	385	-0-	-635	-0-	385	2			N	-0-					24
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					24
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	N	1					25
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					26
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					26

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT				-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757

WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	36	-0-	-1607	-0-	36	1			N	-0-					152
04	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	36	1	1223	3	N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

THP OPERATING LLC 857147
MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					41
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					41
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					41
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					41
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					41
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					41

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					99
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					99
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					99
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					99
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	3			N	-0-					99
08	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					99

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

03	341	N	293	-0-	-48	-0-	284	2	9	9	N	8	175	1	1	8	35
04	330	N	111	-0-	-219	-0-	101	2	10	9	N	9					44
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	2	23	9	N	21					65
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	318	2	30	9	N	27					92
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	257	2	11	9	N	10					102
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	293	2	25	9	N	23	1	8			124

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	12	77	1			39
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	201	-0-	-295	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	3	12	9	N	11					169
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	3	9	9	N	8					177
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	719	3	10	9	N	9					186
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	747	3	6	9	N	5					191
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	741	3	3	9	N	3					194
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					199

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					92

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1014	-0-	-660	-0-	994	3	20	9	Y	18					106
04	1650 N	541	-0-	-1109	-0-	538	3	3	9	Y	3					109
05	1550 N	264	-0-	-1286	-0-	264	3			Y	-0-					109
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	3	9	9	Y	8					117
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1974	3	24	9	Y	22	95	1			44
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2000	3	32	9	Y	29					73

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					98
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3					101
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	125	3	4	9	N	4					105
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2					107
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					109
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	N	3					112

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	N	5					29
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	180	3	8	9	N	7					36
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9					45
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	179	3	17	9	N	15					60
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	194	3	8	9	N	7	35	1			32
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	N	9					41

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	378	3	15	9	Y	14					91
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10					101
05	248 N	50	-0-	-198	-0-	37	3	13	9	Y	12					113
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					113
07	775 N	103	-0-	-672	-0-	103	3			Y	-0-					113
08	T. A.	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					113

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	343	2	13	9	N	12					180
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	305	2	9	9	N	8					188
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	220	2	6	9	N	5					193
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	318	2	2	9	N	2					195
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					200
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3					203

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12					122
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	265	2	3	9	N	3					125
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	N	5					130
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					132
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					135
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3					138

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					121
04	510	N	188	-0-	-322	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					121
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	5	1	502	2	Y	-0-					121
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	Y	-0-					121
07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	4	1	463	2	Y	-0-					121
08	DLQ G-10		479	-0-	479	946	4	1	475	2	Y	-0-					121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					54
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					54
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					54
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		24	-0-	24	52	24	2			Y	-0-					54

RWA, LLC 687608
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
03	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		20	-0-	20	40	20	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	60	20	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		20	-0-	20	80	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	100	20	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	120	20	3			N	-0-					-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

03	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-			-0-
04	870 N	269	-0-	-601	-0-	269	2	N	-0-			-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2	N	-0-			-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-			-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	132	2	73	9	N	66			66
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			66
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			66
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			66
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			66
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
07	775 N	434	-0-	-341	-0-	434	2			N	-0-			-0-
08	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			20
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			20
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-			20
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-			20
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			20
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			20

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

03	465 N	444	-0-	-21	-0-	440	3	4	9	N	4			70
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3			73
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	362	3	4	9	N	4			77
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	302	3	4	9	N	4			81
07	527 N	332	-0-	-195	-0-	329	3	3	9	N	3			84
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3			87

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5					88
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3					91
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	362	3	7	9	N	6					97
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	302	3	6	9	N	5					102
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					105
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	309	3	6	9	N	5					110

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					79
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					79
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					79
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	212	3			N	-0-					79
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					79
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					79

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	496 N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					41
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					41
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					41
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	3			N	-0-					41
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					41
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					41

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN "I WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

03	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	N	15	56	1			39
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	199	3	19	9	N	17					56
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	200	3	19	9	N	17					73
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	137	3	13	9	N	12					85
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	181	3	12	9	N	11					96
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	195	3	11	9	N	10	55	1			51

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	3	10	9	N	9					116
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	3	10	9	N	9					125
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	3	10	9	N	9					134
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	152	3	10	9	N	9					143
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6					149
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					156

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	394	-0-	-319	-0-	394	3			N	-0-					17
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					17
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					17
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					17
07	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	3			N	-0-					17
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					17

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					20
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					25
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	173	3	4	9	N	4					29
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					29
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	204	3	3	9	N	3					32
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	N	5					37

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	334	3	8	9	Y	7					101
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	346	3	6	9	Y	5					106
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	380	3	12	9	Y	11					117
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	296	3	2	9	Y	2					119
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	206	3	2	9	Y	2	96	1			25
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	309	3	12	9	Y	11					36

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	451	3	9	9	N	8					114
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	N	9					123
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	436	3	10	9	N	9					132
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	397	3	10	9	N	9					141
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	376	3	8	9	N	7					148
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	377	3	10	9	N	9					157

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	Y	4					59
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3					62
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	84	3	8	9	Y	7					69
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2					71
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2	57	1			16
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7					23

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	867	-0-	-683	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	838	-0-	-371	-0-	838	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

03	1333	N	628	-0-	-705	-0-	173	1	455	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	706	-0-	-914	-0-	167	1	539	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	785	-0-	-393	-0-	144	1	641	3	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	339	-0-	-467	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	780 N	79	-0-	-701	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	837 N	19	-0-	-818	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

03	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	450 N	43	-0-	-407	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

03	1612 N	672	-0-	-940	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	65	-0-	-1735	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	104	-0-	-1539	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	837 N	815	-0-	-22	-0-	47	1	768	2	N	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
05	806 N	744	-0-	-62	-0-	27	1	717	2	N	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	2	N	-0-					-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

03	558 N	470	-0-	-88	-0-	52	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	51	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	48	1	576	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	46	1	586	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	42	1	560	3	Y	-0-					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
08	1271	X	730	-0-	-541	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	84	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	44	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	959	-0-	-281	-0-	34	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	908	-0-	-502	-0-	14	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1121	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	146	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	948	-0-	-402	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		305	-0-	305	712	305	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		173	-0-	173	885	173	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		151	-0-	151	1036	151	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		145	-0-	145	1181	145	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	49	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	51	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	56	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	36	1	417	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	310	N	190	-0-	-120	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

03	868	N	864	-0-	-4	-0-	95	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	63	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	34	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	26	1	712	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	778	-0-	-272	-0-	12	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

03	434	N	392	-0-	-42	-0-	43	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

03	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	27	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	13	1	346	2	N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	5	1	327	2	N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	16	1	364	2	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	50	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	21	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	60	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	57	1	1312	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	93	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1105	-0-	-941	-0-	40	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	34	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	98	1	2189	2	N	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	33	1	536	2	N	-0-					-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	17	1	498	2	N	-0-					-0-
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	15	1	393	2	N	-0-					-0-
06	540 N	291	-0-	-249	-0-	4	1	287	2	N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

03	2728 X	2395	-0-	-333	-0-	263	1	2132	2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	1544	-0-	-1096	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	1984	-0-	-713	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
06	2610 X	2123	-0-	-487	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
08	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

03	341 N	311	-0-	-30	-0-	34	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

03	620 N	585	-0-	-35	-0-	64	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

03	155 N	104	-0-	-51	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	51	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

03	620	N	610	-0-	-10	-0-	67	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

03	T. A.		13	-0-	13	43	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	55	12	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11	66	11	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	76	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	86	10	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	96	10	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
05	620	N	406	-0-	-214	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
06	690	N	263	-0-	-427	-0-	4	1	259	2	N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	26	1	590	2	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	4	1	239	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

03	682	N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	2	N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	19	1	556	2	N	-0-					-0-
05	682	N	397	-0-	-285	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-
06	630	N	252	-0-	-378	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	25	1	548	2	N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

03	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	111	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	60	1	1727	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	62	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	28	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	83	1	1846	2	N	-0-					-0-
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	78	1	1784	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

03	465	N	452	-0-	-13	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	11	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	31	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	2	N	-0-					-0-
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2250	-0-	2250	2250	2250	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3131	-0-	3131	5381	3131	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2400	-0-	2400	7781	2400	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1949	-0-	1949	9730	1949	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1828	-0-	1828	11558	1828	2			Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

03	651 N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	2	N	-0-					-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
05	620 N	513	-0-	-107	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	8	1	495	2	N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-					-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

03	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	150	-0-	-300	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	41	-0-	-486	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

03	279 N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	25	1	408	2	N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

03	651	N	595	-0-	-56	-0-	65	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

03	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	606	2	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

03	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	20	1	1327	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	58	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	56	1	1280	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	42	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	143	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2323	-0-	-287	-0-	77	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	89	1	2393	2	N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	36	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	115	1	2577	2	N	-0-					-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	62	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	775	-0-	-341	-0-	28	1	747	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	553	-0-	-497	-0-	8	1	545	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	58	1	891	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	608	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	35	1	473	3	N	-0-					-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	64	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	987	-0-	-303	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	865	-0-	-437	-0-	31	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	688	-0-	-392	-0-	10	1	678	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	34	1	775	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

03	930	N	839	-0-	-91	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
05	930	N	306	-0-	-624	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
06	810	N	357	-0-	-453	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	27	1	613	2	N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	56	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	911	-0-	-169	-0-	30	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	512	-0-	-635	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
06	960	N	400	-0-	-560	-0-	6	1	394	2	N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	35	1	772	2	N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	69	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	70	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	99	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	78	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	90	1	1026	3	N	-0-					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
04	540	N	101	-0-	-439	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	N	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	31	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	26	1	695	2	N	-0-					-0-
06	990	N	569	-0-	-421	-0-	9	1	560	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	47	1	694	3	N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	63	1	696	3	N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	55	1	671	3	N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	50	1	668	3	N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	57	1	656	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	41	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

03	2480 N	2217	-0-	-263	-0-	135	1	2082	3	N	-0-					-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	153	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	170	1	2083	3	N	-0-					-0-
07	2511 N	2228	-0-	-283	-0-	154	1	2074	3	N	-0-					-0-
08	2387 N	2245	-0-	-142	-0-	180	1	2065	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

03	744 N	734	-0-	-10	-0-	45	1	689	3	N	-0-					-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	659	3	N	-0-					-0-
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	53	1	644	3	N	-0-					-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	N	-0-					-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	56	1	644	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

03	806 N	402	-0-	-404	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	374	-0-	-286	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	239	-0-	-350	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

03	899 N	881	-0-	-18	-0-	75	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

03	961 N	886	-0-	-75	-0-	97	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	756	-0-	-144	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	46	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	14			20
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			41
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

03	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	4	2	6	9	Y	5					61
04	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	4	2	6	9	Y	5					66
05	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	3	2	2	9	Y	2					68
06	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	3	2	2	9	Y	2					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					70
*08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	3	2	2	9	Y	2					72

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

03	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	2751	3	30	4	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	3063	3	11	4	Y	-0-					-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3302	3	57	4	Y	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3031	3	23	4	Y	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3142	3	76	4	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2955	3	18	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1292	3	4	4	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1187	3	25	9	Y	23	22	0			3
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	3	22	9	Y	20	20	0			3
06	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	1010	3	25	9	Y	23	23	0			3
07	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1083	3	28	9	Y	25	19	0			9
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1251	3	32	9	Y	29	32	0			6

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

03	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	3107	3	86	4	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3002	-0-	-898	-0-	2866	3	136	4	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	2876	3	205	4	Y	-0-					-0-
06	3780	X	1823	-0-	-1957	-0-	1799	3	24	4	Y	-0-					-0-
07	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	739	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	3131	X	322	-0-	-2809	-0-	318	3	4	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

03	3906 X	3110	-0-	-796	-0-	3076	3	34	4	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3390	-0-	-390	-0-	3378	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3289	3	57	4	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	3052	3	24	4	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3285	-0-	-218	-0-	3207	3	78	4	Y	-0-					-0-
08	3503 X	3069	-0-	-434	-0-	3051	3	18	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3106	3	34	4	Y	-0-					-0-
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3460	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3382	3	58	4	Y	-0-					-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3121	3	24	4	Y	-0-					-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3135	3	76	4	Y	-0-					-0-
*08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2938	3	17	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3930	3	109	4	Y	-0-					-0-
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3734	3	178	4	Y	-0-					-0-
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3406	3	243	4	Y	-0-					-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3447	3	45	4	Y	-0-					-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3659	3	44	4	Y	-0-					-0-
08	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	3452	3	38	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

03	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2230	3	25	4	Y	-0-					-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2428	3	9	4	Y	-0-					-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2446	3	42	4	Y	-0-					-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2226	3	17	4	Y	-0-					-0-
07	2511 N	2271	-0-	-240	-0-	2217	3	54	4	Y	-0-					-0-
08	2480 N	2028	-0-	-452	-0-	2016	3	12	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

03	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1038	3	29	4	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1049	3	50	4	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1073	3	77	4	Y	-0-					-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	3	13	4	Y	-0-					-0-
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1036	3	12	4	Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1042	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	1050 N	934	-0-	-116	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
08	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	47	-0-	-1534	-0-	46	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1410	N	156	-0-	-1254	-0-	149	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	297	3	21	4	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	4	Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4067	3	113	4	Y	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3861	3	184	4	Y	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3304	3	236	4	Y	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3373	3	44	4	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3447	3	42	4	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3205	3	36	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6827	3	189	4	Y	-0-					-0-
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6612	3	315	4	Y	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6147	3	438	4	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6084	-0-	-216	-0-	6005	3	79	4	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	6148	3	74	4	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5387	-0-	-844	-0-	5328	3	59	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4167	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2406	3	67	4	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2279	3	108	4	Y	27	26	0			3
							30	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2126	3	152	4	Y	22	23	0			2
							24	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2207	3	29	4	Y	23	19	0			6
							25	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2408	3	29	4	Y	22	23	0			5
							24	9									
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2365	3	26	4	Y	22	23	0			4
							24	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	4	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1115	3	25	9	Y	23	22	0			3
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	3	22	9	Y	20	20	0			3
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1044	3	25	9	Y	23	23	0			3
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1051	3	28	9	Y	25	19	0			9
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1165	3	32	9	Y	29	32	0			6

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

03	558	N	523	-0-	-35	-0-	521	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1563	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1226	-0-	-304	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1431	3	40	4	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1355	3	64	4	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1249	3	89	4	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1235	3	16	4	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1280	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1241	3	14	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

03	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4208	3	46	4	Y	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4547	3	16	4	Y	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4606	3	79	4	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	4242	3	33	4	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	4230	3	102	4	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4089	-0-	-406	-0-	4065	3	24	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3071	3	85	4	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2862	3	136	4	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	2656	3	189	4	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	2695	3	35	4	Y	-0-					-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2819	3	34	4	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2687	-0-	-72	-0-	2657	3	30	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

03	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	4581	3	127	4	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	4288	3	204	4	Y	27	26	0			3
							30	9									
05	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	3887	3	277	4	Y	22	23	0			2
							24	9									
06	4650	X	3723	-0-	-927	-0-	3650	3	48	4	Y	23	19	0			6
							25	9									
07	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	3931	3	48	4	Y	22	23	0			5
							24	9									
08	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	3799	3	42	4	Y	22	23	0			4
							24	9									

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

03	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3148	3	35	4	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3461	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3529	3	61	4	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3178	3	25	4	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3198	3	77	4	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2972	-0-	-624	-0-	2954	3	18	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3125	3	11	4	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2816	3	25	9	Y	23	22	0			3
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2728	3	6	9	Y	5	7	0			1
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
*08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	3	47	4	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1528	3	73	4	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1425	3	102	4	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1438	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1622	3	20	4	Y	-0-					-0-
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1711	3	19	4	Y	17	14	0			3
							19	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	2984	3	83	4	Y	29	28	0			2
							32	9									
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2700	3	128	4	Y	27	26	0			3
							30	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2507	3	179	4	Y	22	23	0			2
							24	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2493	3	33	4	Y	23	19	0			6
							25	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2686	3	32	4	Y	22	23	0			5
							24	9									
08	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2466	3	27	4	Y	22	23	0			4
							24	9									

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1301	3	36	4	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1269	3	60	4	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1210	3	86	4	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1072	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1212	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1117	3	12	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2084	3	7	4	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	3	11	9	Y	10	11	0			1
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	3	22	9	Y	20	18	0			3
06	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1532	3	25	9	Y	23	23	0			3
07	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1580	3	28	9	Y	25	19	0			9
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1646	3	32	9	Y	29	32	0			6

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1442	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	4	Y	23	24	0			2
							25	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	3	25	9	Y	23	22	0			3
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1177	3	22	9	Y	20	20	0			3
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1000	3	25	9	Y	23	23	0			3
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1008	3	28	9	Y	25	19	0			9
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1012	3	32	9	Y	29	32	0			6

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

03	1333	N	958	-0-	-375	-0-	932	3	26	4	Y	-0-					-0-
04	1290	N	893	-0-	-397	-0-	852	3	41	4	Y	-0-					-0-
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	773	3	55	4	Y	-0-					-0-
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	702	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	780	3	9	4	Y	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	967	3	28	9	Y	25	16	0			9
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1123	3	32	9	Y	29	32	0			6

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

03	496	N	471	-0-	-25	-0-	469	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1406	3	39	4	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1319	3	63	4	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1227	3	87	4	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1255	3	16	4	Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	3	17	4	Y	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1563	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1390	-0-	-310	2502	1375	3	15	4	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1579	-0-	-1421	1081	1573	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	2775	N	1694	-0-	-1081	-0-	1665	3	29	4	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1552	3	12	4	Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1567	3	38	4	Y	-0-					-0-
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	3	9	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3128	3	35	4	Y	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3516	3	60	4	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3204	3	25	4	Y	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3254	3	79	4	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3098	3	18	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1406	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	463	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1677	3	47	4	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1557	3	74	4	Y	27	26	0			3
							30	9									
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1408	3	100	4	Y	22	23	0			2
							24	9									
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1434	3	19	4	Y	23	19	0			6
							25	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	3	19	4	Y	22	23	0			5
							24	9									
08	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1305	3	15	4	Y	22	23	0			4
							24	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

03	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1156	3	32	4	Y	29	29	0			2
						32	9									
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1051	3	50	4	Y	27	26	0			3
						30	9									
05	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	969	3	69	4	Y	22	23	0			2
						24	9									
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	977	3	13	4	Y	23	19	0			6
						25	9									
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	4	Y	22	23	0			5
						24	9									
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	3	12	4	Y	22	23	0			4
						24	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

03	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1225	3	34	4	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1093	-0-	-467	-0-	1043	3	50	4	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1115	-0-	-497	-0-	1041	3	74	4	Y	-0-					-0-
06	1230 N	981	-0-	-249	-0-	968	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	994	3	12	4	Y	-0-					-0-
08	1085 N	866	-0-	-219	-0-	856	3	10	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

03	1700 N	1101	-0-	-599	1672	1071	3	30	4	Y	-0-					-0-
04	2690 N	1018	-0-	-1672	-0-	972	3	46	4	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	938	3	67	4	Y	-0-					-0-
06	1050 N	981	-0-	-69	-0-	968	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	4	Y	-0-					-0-
08	961 N	731	-0-	-230	-0-	723	3	8	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1717	3	48	4	Y	29	28	0			2
						32	9									
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1682	3	80	4	Y	27	26	0			3
						30	9									
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1480	3	106	4	Y	22	23	0			2
						24	9									
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1782	3	23	4	Y	51	39	0			14
						56	9									
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2364	3	29	4	Y	51	54	0			11
						56	9									
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2363	3	26	4	Y	43	47	0			7
						47	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					1
*06	T. A.	12	-0-	12	19	12	2			Y	-0-					1
07	T. A.	27	-0-	27	46	27	2			Y	-0-					1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

03	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1483	3	44	9	N	40	91	1			51
04	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1381	3	22	9	N	20					71
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1587	3	23	9	N	21					92
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1344	3	26	9	N	24	70	1			46
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	N	13					59
08	1612 N	1376	-0-	-236	-0-	1361	3	15	9	N	14					73

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	391	3	6	9	N	5					201
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					201
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					201
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-					201
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					201
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					201

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

03	1426	N	788	-0-	-638	-0-	788	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		133	-0-	133	338	133	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

*03	8215 X	5695	-0-	-2520	-0-	5584	3	111	9	Y	101	169	1			169
*04	7950 X	3855	-0-	-4095	-0-	3822	3	33	9	Y	30					199
*05	8215 X	6456	-0-	-1759	-0-	6424	3	32	9	Y	29					228
06	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6745	3	57	9	Y	52					280
07	7006 X	6326	-0-	-680	-0-	6286	3	40	9	Y	36					316
*08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6681	3	28	9	Y	25					341

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

*03	8773 X	6960	-0-	-1813	-0-	6950	3	10	9	Y	9	10	1			13
*04	8490 X	3644	-0-	-4846	-0-	3641	3	3	9	Y	3					16
*05	8773 X	7257	-0-	-1516	-0-	7255	3	2	9	Y	2					18
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7941	3	4	9	Y	4					22
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7181	3	8	9	Y	7					29
*08	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8183	3	6	9	Y	5					34

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

03	6727 X	2336	-0-	-4391	-0-	2110	3	226	9	Y	205	209	0			25
04	6240 X	3194	-0-	-3046	-0-	2974	3	60	4	Y	145	140	0			30
						160	9									
05	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5403	3	77	4	Y	135	151	0			14
						149	9									
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5717	3	407	4	Y	155	155	0			14
						171	9									
07	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5183	3	718	4	Y	106	106	0			14
						117	9									
*08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5508	3	224	4	Y	151	151	0			14
						166	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	30	-0-	-2977	-0-	30	3			Y	-0-					4
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					4
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					4
06	660	X	85	-0-	-575	-0-	66	3	19	9	Y	17	2	0			19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			8

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	637	3	61	9	Y	55	54	0			7
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	536	3	11	4	Y	52	48	0			11
							57	9									
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	753	3	7	4	Y	36	43	0			4
							40	9									
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	541	3	41	4	Y	85	81	0			8
							94	9									
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	411	3	87	4	Y	79	77	0			10
							87	9									
08	806	N	117	-0-	-689	-0-	80	3	11	4	Y	24	32	0			2
							26	9									

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	925	-0-	-253	-0-	921	3	4	9	Y	4	3	0			142
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					142
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					142
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-	68	0			74
07	T. A.		1789	-0-	1789	1789	1789	3			Y	-0-					74
08	T. A.		1111	-0-	1111	2900	1075	3	36	9	Y	33	44	0			63

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3482	-0-	-2284	-0-	3476	3	6	9	Y	5	4	0			1
04	4680	X	1918	-0-	-2762	-0-	1891	3	18	4	Y	8	7	0			2
							9	9									
05	3906	X	1623	-0-	-2283	-0-	1565	3	55	4	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
06	3360	X	1414	-0-	-1946	-0-	1346	3	68	4	Y	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3743	3	320	4	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	2674	3	90	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	1	0			35
04	420	N	56	-0-	-364	-0-	56	3			Y	-0-					35
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					35
06	900	N	589	-0-	-311	-0-	555	3	34	9	Y	31	17	0			49
07	T. A.		1226	-0-	1226	1226	1226	3			Y	-0-					49
08	T. A.		1509	-0-	1509	2735	1509	3			Y	-0-	29	0			20

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			Y	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					16
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					16
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-	8	0			8
07	T. A.		814	-0-	814	814	814	3			Y	-0-					8
08	T. A.		744	-0-	744	1558	637	3	107	9	Y	97	5	0			100

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	3231	-0-	-1326	-0-	3218	3	13	9	Y	12	2	0			112
04	4260 X	1717	-0-	-2543	-0-	1717	3			Y	-0-					112
05	4402 X	2991	-0-	-1411	-0-	2963	3	28	9	Y	25					137
06	4260 X	4215	-0-	-45	-0-	4179	3	36	9	Y	33	65	0			105
07	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	3624	3			Y	-0-					105
*08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3823	3	73	9	Y	66	62	0			109

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

03	3038 X	2060	-0-	-978	-0-	1873	3	187	9	Y	170	173	0			21
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1967	3	17	4	Y	-0-	21	0			-0-
05	2263 X	497	-0-	-1766	-0-	472	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2296	3	154	4	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1610	-0-	-436	-0-	1380	3	230	4	Y	-0-					-0-
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1573	3	72	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

03	2635 X	2076	-0-	-559	-0-	2075	3	1	9	Y	1					4
04	1830 X	90	-0-	-1740	-0-	90	3			Y	-0-					4
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4
06	2010 X	506	-0-	-1504	-0-	506	3			Y	-0-	2	0			2
07	T. A.	1989	-0-	1989	1989	1989	3			Y	-0-					2
08	T. A.	948	-0-	948	2937	928	3	20	9	Y	18	1	0			19

MCELROY RANCH 117 WELL #: 14H RRCID -> 288964 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252

03	SHUT IN	1292	-0-	1292	6441	1292	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	913	-0-	913	7354	913	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	1510	-0-	1510	8864	1510	3			N	-0-					-0-
06	10469 X	1605	-0-	-8864	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	N	1					1
*08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1569	3	10	9	N	9					10

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

03	1922 #	1829	-0-	-93	-0-	1823	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	1860 #	1582	-0-	-278	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1540	-0-	1540	1540	1540	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2811	1271	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1309	-0-	1309	4120	1309	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1354	-0-	1354	5474	1354	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					262
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					262
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					262
06	510 #	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					262
07	527 #	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					262
08	527 #	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					262

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

03	4681 #	3504	-0-	-1177	-0-	3469	3	35	9	Y	32					85
04	4290 #	2000	-0-	-2290	-0-	1968	3	32	9	Y	29					114
05	4433 #	3642	-0-	-791	-0-	3616	3	26	9	Y	24					138
06	4147 R	4147	-0-	-0-	-0-	4118	3	29	9	Y	26					164
07	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3869	3	25	9	Y	23	166	1			21
*08	4282 R	4282	-0-	-0-	-0-	4271	3	11	9	Y	10					31

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

03	6045 #	4342	-0-	-1703	-0-	4307	3	35	9	N	32					137
04	5820 #	3497	-0-	-2323	-0-	3452	3	45	9	N	41					178
05	6014 #	5143	-0-	-871	-0-	5097	3	46	9	N	42	171	1			49
06	5310 #	5180	-0-	-130	-0-	5165	3	15	9	N	14					63
07	5487 #	5295	-0-	-192	-0-	5269	3	26	9	N	24					87
*08	5297 R	5297	-0-	-0-	-0-	5274	3	23	9	N	21					108

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

03	4216 #	3182	-0-	-1034	-0-	3182	3			N	-0-	1	1			-0-
04	4080 #	2183	-0-	-1897	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	4216 #	3645	-0-	-571	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	3960 #	3950	-0-	-10	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	4092 #	3782	-0-	-310	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*08	4018 R	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DELQ PR		1536	-0-	1536	1536	1536	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	1535	-0-	-1465	71	1535	2			N	-0-			-0-
*07	1644	N	1573	-0-	-71	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			55
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			55
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			55
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			86
04	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	3			N	-0-			86
05	3100	N	5129	-0-	2029	2371	5126	3	3	9	N	3			89
06	3000	N	5340	-0-	2340	4711	5318	3	22	9	N	20			109
07	7120	X	2409	-0-	-4711	-0-	2387	3	22	9	N	20			129
*08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4833	3	24	9	N	22			151

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
04	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

03	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2982	-0-	-18	145	2982	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3057	-0-	-43	102	3057	2		N	-0-			-0-
06	2766 X	2664	-0-	-102	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	2075	-0-	-95	-0-	2075	2		N	-0-			-0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			27
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-			27
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-			27
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			27
07	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	3		N	-0-			27
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3		N	-0-			27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	124	1	2034	3	N	20					233
							22	9									
04	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	120	1	2293	3	N	18	185	1			66
							20	9									
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	124	1	4752	3	N	23					89
							25	9									
06	3000	N	7051	-0-	4051	4051	120	1	6737	3	N	176	1	8			264
							194	9									
07	3100	N	12303	-0-	9203	13254	124	1	12040	3	N	126	178	1			212
							139	9									
*08	22256	X	9002	-0-	-13254	-0-	124	1	8815	3	N	57	181	1			88
							63	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	171	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CLEAR WATER INC. 159643
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

03	837	#	470	-0-	-367	-0-	470	3			N	-0-					208
04	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	957	3	59	9	N	54	164	1			98
05	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					98
06	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					98
*07	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1158	3	4	9	N	4					102
*08	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	N	10					112

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					89
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					89
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					89
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					89
07	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					89
08	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167		13318	-0-	-849	3655	13282	2	36	9	N	33	23	1	2	8	35
04	7500	#	1606	-0-	-5894	-0-	1554	2	52	9	N	47	48	1	11	8	23
05	7750	#	6747	-0-	-1003	-0-	6699	2	48	9	N	44	3	8			64
06	13710		15807	-0-	2097	2097	15745	2	62	9	N	56	49	1	13	8	58
07	14167		14348	-0-	181	2278	14314	2	34	9	N	31	48	1	1	8	40
*08	14167		14577	-0-	410	2688	14540	2	37	9	N	34	24	1	4	8	46